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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 11I 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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNES, E. M. 39 WELL #: 1 RRCID -> 173969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12541 PERF.12460 - 12541

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

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
NANCY "161" WELL #: 1 RRCID -> 218722 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN

LTS OIL & GAS A 511734
MARLEY WELL #: 1 RRCID -> 223261 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2557 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	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-

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

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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-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-

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CULBERTSON "18" WELL #: 5 RRCID -> 227082 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 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

09	1440 N	1308	-0-	-132	-0-	72	1	1225	2	N	10	16	1			119
						11	9									
10	1457 N	1353	-0-	-104	-0-	76	1	1268	2	N	8	8	1			119
						9	9									
11	1380 N	1298	-0-	-82	-0-	74	1	1216	2	N	7					126
						8	9									
12	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	69	1	1226	2	N	8	8	1			126
						9	9									
01	1364 N	1140	-0-	-224	-0-	68	1	1064	2	N	7	8	1			125
						8	9									
02	1204 N	1181	-0-	-23	-0-	64	1	1108	2	N	8	8	1			125
						9	9									

ACU "49" WELL #: 2 RRCID -> 150448 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 11498 PERF.10992 - 11874

09	4260 X	3412	-0-	-848	-0-	187	1	3195	2	N	27	16	1			211
						30	9									
10	4402 X	3468	-0-	-934	-0-	195	1	3252	2	N	19	8	1			222
						21	9									
11	4260 X	3780	-0-	-480	-0-	216	1	3533	2	N	28	202	1			48
						31	9									
12	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	201	1	3753	2	N	39	8	1			79
						43	9									
01	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	210	1	3289	2	N	35	8	1			106
						39	9									
*02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	194	1	3360	2	N	41	8	1			139
						45	9									

ACU "45" WELL #: 2 RRCID -> 180764 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10570 - 11766

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

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU "45" WELL #: 4H RRCID -> 191887 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11720 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	1846	-0-	-584	-0-	101	1	1733	2	N	11	17	1			203
							12	9									
10	2511	N	1917	-0-	-594	-0-	108	1	1800	2	N	8	8	1			203
							9	9									
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	111	1	1811	2	N	7					210
							8	9									
12	1922	N	1752	-0-	-170	-0-	103	1	1638	2	N	10	9	1			211
							11	9									
01	1922	N	1675	-0-	-247	-0-	100	1	1567	2	N	7	8	1			210
							8	9									
*02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	99	1	1717	2	N	9	9	1			210
							10	9									

ACU '45-48' WELL #: 3H RRCID -> 197054 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12514 - 15088

09	3990	X	100	-0-	-3890	-0-	5	1	84	2	N	10	15	1			22
							11	9									
10	1953	X	212	-0-	-1741	-0-	12	1	192	2	N	7	7	1			22
							8	9									
11	1470	X	137	-0-	-1333	-0-	7	1	123	2	N	6					28
							7	9									
12	713	X	37	-0-	-676	-0-	7	1	21	2	N	8	8	1			28
							9	9									
01	310	X	10	-0-	-300	-0-	3	2	7	9	N	6	7	1			27
02	196	X	12	-0-	-184	-0-	3	2	9	9	N	8	8	1			27

ACU -48- WELL #: 4 RRCID -> 208483 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11345 PERF.10576 - 10920

09	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	284	1	4862	2	N	37	42	1			102
							41	9									
10	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	295	1	4924	2	N	35	20	1			117
							39	9									
11	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	300	1	4924	2	N	40					157
							44	9									
12	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	280	1	4842	2	N	31	21	1			167
							34	9									
01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	277	1	4353	2	N	51	20	1			198
							56	9									
*02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	272	1	4705	2	N	41	21	1			218
							45	9									

ACU '49' WELL #: 4 RRCID -> 210022 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11280 - 11462

09	330	N	304	-0-	-26	-0-	17	1	286	2	N	1	2	1			1
							1	9									
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	17	1	291	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	17	1	281	2	N	1					2
							1	9									
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	16	1	285	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	16	1	251	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	15	1	262	2	N	1	1	1			2
							1	9									

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU '46' WELL #: 2 RRCID -> 212249 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10883

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	2865	-0-	-795	-0-	158	1	2697	2	N	9	14	1			177
							10	9									
10	3813	X	1702	-0-	-2111	-0-	96	1	1598	2	N	7	7	1			177
							8	9									
11	3690	X	2545	-0-	-1145	-0-	146	1	2392	2	N	6					183
							7	9									
12	3813	X	3213	-0-	-600	-0-	136	1	3070	2	N	6	7	1			182
							7	9									
01	3751	X	2827	-0-	-924	-0-	169	1	2650	2	N	7	7	1			182
							8	9									
*02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	158	1	2728	2	N	7	7	1			182
							8	9									

ACU "49" WELL #: 6 RRCID -> 221027 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10744 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	7	12	1			195
							8	9									
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	7	6	1			196
							8	9									
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	5	1	75	2	N	5					201
							6	9									
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	4	1	61	2	N	5	6	1			200
							6	9									
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	88	2	N	6	6	1			200
							7	9									
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	6	6	1			200
							7	9									

ACU 47 WELL #: 2 RRCID -> 247445 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10582 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	9	1	149	2	N	1	1	1			139
							1	9									
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-					139
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	1					140
							1	9									
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					139
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	11	1	171	2	N	-0-					139
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					139

ACU 49 WELL #: 7 RRCID -> 250602 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10631 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 46 WELL #: 1 RRCID -> 253299 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 11923 PERF.10122 - 11148

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

ACU "48" WELL #: 8 RRCID -> 263243 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF.10694 - 11265

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

09	3150 X	2811	-0-	-339	-0-	154	1	2639	2	N	16	24	1			80
						18	9									
10	3317 X	1572	-0-	-1745	-0-	88	1	1472	2	N	11	11	1			80
						12	9									
11	3210 X	1450	-0-	-1760	-0-	83	1	1356	2	N	10					90
						11	9									
12	3317 X	1412	-0-	-1905	-0-	77	1	1322	2	N	12	12	1			90
						13	9									
01	3224 X	1250	-0-	-1974	-0-	74	1	1166	2	N	9	11	1			88
						10	9									
02	2632 X	1273	-0-	-1359	-0-	69	1	1190	2	N	13	12	1			89
						14	9									

ACU 45 WELL #: 2 RRCID -> 183873 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10570 - 10920

09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	110	1	1891	2	N	5	8	1			4
						6	9									
10	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	128	1	2140	2	N	4	4	1			4
						4	9									
11	1830 N	1755	-0-	-75	-0-	101	1	1650	2	N	4					8
						4	9									
12	2077 N	1737	-0-	-340	-0-	94	1	1639	2	N	4	4	1			8
						4	9									
01	2263 N	1575	-0-	-688	-0-	94	1	1478	2	N	3	4	1			7
						3	9									
*02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	95	1	1648	2	N	4	4	1			7
						4	9									

ACU 46 WELL #: 1 RRCID -> 186669 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 11923 PERF.10260 - 10410

09	5580 X	4808	-0-	-772	-0-	261	1	4470	2	N	70	267	1			214
						77	9									
10	5456 X	4965	-0-	-491	-0-	277	1	4614	2	N	67	39	1			242
						74	9									
11	5280 X	4828	-0-	-452	-0-	274	1	4487	2	N	61	200	1			103
						67	9									
12	5332 X	4914	-0-	-418	-0-	255	1	4585	2	N	67	41	1			129
						74	9									
01	4960 X	4497	-0-	-463	-0-	265	1	4154	2	N	71	39	1			161
						78	9									
*02	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	250	1	4325	2	N	64	41	1			184
						70	9									

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU 48 WELL #: 3 RRCID -> 188497 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10434 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	2125	-0-	-245	-0-	117	1	2006	2	N	2	4	1			76
							2	9									
10	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	341	1	5684	2	N	36	2	1			110
							40	9									
11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	273	1	4470	2	N	32					142
							35	9									
12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	254	1	4025	2	N	21	2	1			161
							23	9									
01	3565	X	3534	-0-	-31	-0-	210	1	3288	2	N	33	2	1			192
							36	9									
*02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	187	1	3236	2	N	16	2	1			206
							18	9									

ACU 46 WELL #: 2 RRCID -> 245999 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10161 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1290	N	1154	-0-	-136	-0-	61	1	1038	2	N	50	44	1			83
							55	9									
10	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	65	1	1083	2	N	48	21	1			110
							53	9									
11	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	63	1	1031	2	N	40					150
							44	9									
12	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	59	1	1059	2	N	41	22	1			169
							45	9									
01	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	61	1	952	2	N	38	21	1			186
							42	9									
*02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	57	1	991	2	N	41	22	1			205
							45	9									

ACU 46 WELL #: 3 RRCID -> 248516 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10150 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3390	X	2898	-0-	-492	-0-	159	1	2715	2	N	22	34	1			72
							24	9									
10	3503	X	3023	-0-	-480	-0-	170	1	2834	2	N	17	16	1			73
							19	9									
11	3270	X	2786	-0-	-484	-0-	159	1	2612	2	N	14					87
							15	9									
12	3255	X	2769	-0-	-486	-0-	149	1	2602	2	N	16	17	1			86
							18	9									
01	3100	X	2612	-0-	-488	-0-	156	1	2441	2	N	14	16	1			84
							15	9									
02	2744	X	2643	-0-	-101	-0-	143	1	2480	2	N	18	17	1			85
							20	9									

ACU 49 WELL #: 7 RRCID -> 250601 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10400 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2940	X	1797	-0-	-1143	-0-	98	1	1670	2	N	26	41	1			138
							29	9									
10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	159	1	2642	2	N	21	20	1			139
							23	9									
11	2340	X	2123	-0-	-217	-0-	121	1	1983	2	N	17					156
							19	9									
12	2139	X	1909	-0-	-230	-0-	113	1	1775	2	N	19	20	1			155
							21	9									
01	2821	X	1580	-0-	-1241	-0-	94	1	1467	2	N	17	19	1			153
							19	9									
02	2548	X	1638	-0-	-910	-0-	88	1	1527	2	N	21	21	1			153
							23	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2003	-0-	-727	-0-	110	1	1889	2	N	4	7	1			57
							4	9									
10	2821	X	2492	-0-	-329	-0-	141	1	2348	2	N	3	3	1			57
							3	9									
11	2730	X	2291	-0-	-439	-0-	132	1	2156	2	N	3					60
							3	9									
12	2542	X	2158	-0-	-384	-0-	123	1	2029	2	N	5	3	1			62
							6	9									
01	2480	N	2039	-0-	-441	-0-	122	1	1915	2	N	2	3	1			61
							2	9									
*02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	119	1	2066	2	N	6	4	1			63
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2370	N	2304	-0-	-66	-0-	126	1	2164	2	N	13	17	1			44
							14	9									
10	2449	N	2197	-0-	-252	-0-	123	1	2055	2	N	17	8	1			53
							19	9									
11	2190	N	1965	-0-	-225	-0-	112	1	1839	2	N	13					66
							14	9									
12	2387	N	2227	-0-	-160	-0-	105	1	2103	2	N	17	9	1			74
							19	9									
01	2201	N	1739	-0-	-462	-0-	103	1	1619	2	N	15	8	1			81
							17	9									
*02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	103	1	1789	2	N	10	9	1			82
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	4920	X	3925	-0-	-995	-0-	216	1	3701	2	N	7	3	1			123
							8	9									
10	4898	X	4538	-0-	-360	-0-	257	1	4279	2	N	2	2	1			123
							2	9									
11	4590	X	4343	-0-	-247	-0-	249	1	4079	2	N	14					137
							15	9									
12	4619	X	4315	-0-	-304	-0-	232	1	4075	2	N	7	2	1			142
							8	9									
01	4619	X	3110	-0-	-1509	-0-	186	1	2911	2	N	12	2	1			152
							13	9									
02	4088	X	3969	-0-	-119	-0-	216	1	3743	2	N	9	2	1			159
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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) 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
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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEAHORN "H" WELL #: 2 RRCID -> 076933 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4951 - 5105

09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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) 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
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEAHORN "K" WELL #: 3 RRCID -> 077698 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5206 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEAHORN "H" WELL #: 4 RRCID -> 078165 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5018 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEAHORN "H" WELL #: 5 RRCID -> 078166 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5150 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 3 RRCID -> 083558 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5195 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 6 RRCID -> 083559 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5093 - 5191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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) 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
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD A WELL #: 2 RRCID -> 098158 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5588 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD A WELL #: 3 RRCID -> 098159 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5512 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD A WELL #: 5 RRCID -> 098160 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5315 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEAHORN "K" WELL #: 8 RRCID -> 262453 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5472 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
ADAMS "127" WELL #: 12 RRCID -> 227727 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4607 - 4818

09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "127" WELL #: 11 RRCID -> 227730 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4605 - 4790

09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "127" WELL #: 13 RRCID -> 232207 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4618 - 4819

09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "127" WELL #: 14 RRCID -> 233495 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4675 - 4869

09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "127" WELL #: 15 RRCID -> 238453 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4673 - 4872

09	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758
ADAMS 155 WELL #: 2 RRCID -> 238527 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4753 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	102	-0-	-138	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

ADAMS 166 WELL #: 8 RRCID -> 240746 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4874 - 5068

09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-

ADAMS 166 WELL #: 9 RRCID -> 241654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4863 - 5054

09	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

ADAMS "166" WELL #: 7 RRCID -> 245626 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5059 PERF. N/A

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

ADAMS "115" WELL #: 8 RRCID -> 245628 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4436 - 4597

09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J. M. WELL #: 2163 RRCID -> 047654 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-

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

09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-

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

09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156 RRCID -> 048337 COMPL. DATE 01/28/1968 TOTAL DEPTH 5108 PERF. N/A

09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	Y	-0-					-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					-0-

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

09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 202 RRCID -> 057932 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

09	210 N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J. M., JR. WELL #: 502 RRCID -> 057933 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-

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

09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 303 RRCID -> 058361 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 5416 PERF. N/A

09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
11	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	124	N	38	-0-	-86	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
01	124	N	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR -162- WELL #: 9 RRCID -> 058907 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4910 - 5004

09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
12	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 13 RRCID -> 059532 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-

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

09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 101 RRCID -> 066868 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4888 - 5066

09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
01	217	N	110	-0-	-107	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
02	168	N	100	-0-	-68	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 1E RRCID -> 075607 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 5494 PERF. N/A

09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE "F" WELL #: 3 RRCID -> 076561 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4993 - 5168

09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 076686 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4560 - 4712

09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 076687 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 4618 - 4770

09	210	N	142	-0-	-68	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 076741 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4943 - 5120

09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	-0-					-0-
12	310	N	238	-0-	-72	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
02	280	N	195	-0-	-85	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 076743 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4618 - 4764

09	120	N	79	-0-	-41	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 076873 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4976 - 5163

09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 1 RRCID -> 077700 COMPL. DATE 03/11/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4980 - 5163

09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 2 E RRCID -> 080313 COMPL. DATE 11/06/1977 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 4751 - 4979

09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080697 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4936 - 5171

09	242	X	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
10	246	X	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
11	224	X	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
12	237	X	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	-0-					-0-
01	225	X	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
*02	213	X	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-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-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
10	254	X	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
11	215	X	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
12	248	X	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
01	224	X	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
*02	204	X	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 3 RRCID -> 083426 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4997 - 5193

09	102	X	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
10	91	X	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
11	61	X	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
12	53	X	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
01	78	X	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
*02	69	X	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS, A. WELL #: 4 RRCID -> 083427 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4942 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 6 RRCID -> 083429 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4989 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	347	X	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
10	345	X	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
11	423	X	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	N	-0-					-0-
12	435	X	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	N	-0-					-0-
01	520	X	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	3	N	-0-					-0-
*02	418	X	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 8 RRCID -> 085135 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5069 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	149	X	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
10	141	X	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
11	124	X	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
12	129	X	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
01	162	X	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
*02	128	X	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 9 RRCID -> 085235 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5253 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 17 RRCID -> 085236 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4986 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	X	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
10	206	X	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
11	244	X	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-
12	285	X	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
01	305	X	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-
*02	281	X	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 15 RRCID -> 085237 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5041 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	55	X	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
10	149	X	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
11	122	X	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
12	159	X	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
*02	189	X	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 16 RRCID -> 085421 COMPL. DATE 10/23/1979 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5019 - 5219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	35	X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
10	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
12	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
01	54	X	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
*02	43	X	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS, A. WELL #: 18 RRCID -> 085422 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5007 - 5181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	157 X	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
10	162 X	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
11	151 X	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
12	145 X	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
01	127 X	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
*02	136 X	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 13 RRCID -> 085612 COMPL. DATE 10/23/1979 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5051 - 5256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	254 X	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
10	355 X	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
11	408 X	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-					-0-
12	421 X	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	N	-0-					-0-
01	287 X	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
*02	238 X	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 085747 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4811 - 5005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 19 RRCID -> 085943 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5206 - 5382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	245 X	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
10	215 X	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
11	246 X	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
12	296 X	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
01	267 X	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
*02	272 X	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
*02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 24 RRCID -> 087083 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4248 - 4992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 26 RRCID -> 087084 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5247 - 5491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
01	155 N	84	-0-	-71	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS, A. WELL #: 28 RRCID -> 087145 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4978 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	85	X	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
10	115	X	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
11	441	X	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	3	N	-0-					-0-
12	314	X	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
01	308	X	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	-0-					-0-
*02	396	X	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 30 RRCID -> 087496 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4945 - 5146

09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	N	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 31 RRCID -> 087497 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4910 - 5171

09	311	X	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-
10	279	X	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
11	306	X	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	N	-0-					-0-
12	330	X	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-
01	306	X	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	N	-0-					-0-
*02	303	X	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 33 RRCID -> 087498 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4963 - 5172

09	290	X	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
10	386	X	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
11	311	X	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-
12	352	X	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	N	-0-					-0-
01	334	X	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
*02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 27 RRCID -> 087569 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5000 - 5200

09	254	X	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
11	278	X	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
12	292	X	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
01	304	X	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
*02	298	X	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 32 RRCID -> 087605 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4936 - 5166

09	119	X	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
10	98	X	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
11	99	X	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
12	114	X	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
01	117	X	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
*02	122	X	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 37 RRCID -> 087606 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4930 - 5184

09	122	X	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
10	167	X	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
11	131	X	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
12	130	X	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
01	90	X	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
*02	84	X	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS, A. WELL #: 38 RRCID -> 087616 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4980 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
10	45	X	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
12	54	X	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
*02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 20 RRCID -> 087814 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5250 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
12	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 39 RRCID -> 088249 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5066 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
11	180	N	82	-0-	-98	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 35 RRCID -> 088373 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4968 - 5217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97	X	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
10	151	X	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
11	223	X	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
12	242	X	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	-0-					-0-
01	226	X	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
*02	205	X	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 36 RRCID -> 088509 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5062 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 46 RRCID -> 088510 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5220 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS, A. WELL #: 43 RRCID -> 088886 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5158 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 42 RRCID -> 089247 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 5422 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 41 RRCID -> 089248 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5021 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 44 RRCID -> 089452 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5172 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
02	196	N	139	-0-	-57	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 45 RRCID -> 089758 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 50 RRCID -> 090107 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5124 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS, A. WELL #: 49 RRCID -> 090139 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5379 - 5608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 103 RRCID -> 090300 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5087 - 5271

09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
11	270 N	208	-0-	-62	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. EST ET AL WELL #: 402 RRCID -> 090301 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4835 - 5046

09	180 N	175	-0-	-5	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
11	180 N	99	-0-	-81	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
01	155 N	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
02	84 N	5	-0-	-79	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 203 RRCID -> 090302 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4840 - 5088

09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. EST. ET AL WELL #: 302 RRCID -> 090303 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5089 - 5293

09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
12	248 N	105	-0-	-143	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
01	155 N	42	-0-	-113	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
02	112 N	28	-0-	-84	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 55 RRCID -> 090446 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 4962 - 5220

09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
11	210 N	146	-0-	-64	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
12	217 N	139	-0-	-78	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
01	217 N	133	-0-	-84	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 58 RRCID -> 090447 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 5031 - 5286

09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
02	112 N	77	-0-	-35	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS, A. WELL #: 59 RRCID -> 090628 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 4960 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 090821 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4948 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 091107 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4873 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
12	248	N	123	-0-	-125	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
01	186	N	52	-0-	-134	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
02	196	N	45	-0-	-151	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 61 RRCID -> 091773 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5420 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 65 RRCID -> 091774 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5416 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A WELL #: 64 RRCID -> 091775 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5406 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS, A. WELL #: 63 RRCID -> 091776 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5428 - 5792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 9 RRCID -> 091779 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 4521 - 4766

09	188 X	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
10	202 X	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
11	208 X	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
12	158 X	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
01	175 X	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
*02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 11 RRCID -> 091780 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4503 - 4760

09	179 X	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
10	208 X	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
11	249 X	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-
12	102 X	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
01	167 X	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
*02	195 X	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 13 RRCID -> 091781 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4831 - 5084

09	210 N	177	-0-	-33	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
12	186 N	134	-0-	-52	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 12 RRCID -> 092012 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4416 - 4617

09	184 X	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
10	179 X	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
11	218 X	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-
12	171 X	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
*02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

ADAMS WELL #: 17 RRCID -> 092013 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4635 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	3	N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 14 RRCID -> 092014 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4809 - 5027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
02	112	N	44	-0-	-68	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 16 RRCID -> 092015 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4598 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	164	X	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
10	147	X	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
11	152	X	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
12	88	X	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
01	128	X	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
*02	136	X	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 092042 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5354 PERF. 4924 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 6A RRCID -> 092043 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4905 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 10 RRCID -> 092044 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4547 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 1S RRCID -> 092647 COMPL. DATE 03/08/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4588 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
10	155	N	79	-0-	-76	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J. M. EST. ETAL "A" WELL #: 502 RRCID -> 092728 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5080 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-

BAGGETT - B WELL #: 3 RRCID -> 095280 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4747 - 4826

09	120	N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-

BAGGETT C WELL #: 5 RRCID -> 095362 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4606 - 4693

09	478	X	478	-0-	-0-	-0-	24	1	454	3	N	-0-					-0-
10	529	X	529	-0-	-0-	-0-	27	1	502	3	N	-0-					-0-
11	402	X	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	3	N	-0-					-0-
12	462	X	462	-0-	-0-	-0-	27	1	435	3	N	-0-					-0-
01	338	X	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	N	-0-					-0-
*02	381	X	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	3	N	-0-					-0-

BAGGETT UNIT 2 WELL #: 701 RRCID -> 095687 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4932 - 5109

09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	N	-0-					-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-

BAGGETT UNIT 3 WELL #: 801 RRCID -> 095688 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4920 - 5104

09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-

FRIEND, BATTS WELL #: 901F RRCID -> 095690 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4718 - 4970

09	270	N	236	-0-	-34	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	12	1	225	3	N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "11" WELL #: 162 RRCID -> 095691 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4838 - 4976

09	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "12" WELL #: 159 RRCID -> 095692 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4700 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-

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

09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-

BAGGETT - B WELL #: 4 RRCID -> 095893 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4665 - 4771

09	277	X	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	-0-					-0-
10	289	X	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	N	-0-					-0-
11	263	X	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	N	-0-					-0-
12	271	X	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-					-0-
*02	220	X	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-

BAGGETT C WELL #: 6 RRCID -> 095894 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4430 - 4632

09	180	N	151	-0-	-29	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-

BAGGETT C WELL #: 7 RRCID -> 097066 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4348 - 4548

09	120	N	54	-0-	-66	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 18 RRCID -> 097067 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4524 - 4700

09	515	X	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	3	N	-0-					-0-
10	522	X	522	-0-	-0-	-0-	27	1	495	3	N	-0-					-0-
11	455	X	455	-0-	-0-	-0-	24	1	431	3	N	-0-					-0-
12	475	X	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	3	N	-0-					-0-
01	467	X	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	3	N	-0-					-0-
*02	405	X	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	N	-0-					-0-

BAGGETT A WELL #: 1 RRCID -> 097319 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 4970 - 5136

09	421	X	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	N	-0-					-0-
10	470	X	470	-0-	-0-	-0-	24	1	446	3	N	-0-					-0-
11	367	X	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	N	-0-					-0-
12	403	X	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	N	-0-					-0-
01	454	X	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	3	N	-0-					-0-
*02	249	X	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

ADAMS WELL #: 20 RRCID -> 100383 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4410 - 4594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	508 X	508	-0-	-0-	-0-	26	1	482	3	N	-0-					-0-
10	509 X	509	-0-	-0-	-0-	26	1	483	3	N	-0-					-0-
11	447 X	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	N	-0-					-0-
12	446 X	446	-0-	-0-	-0-	26	1	420	3	N	-0-					-0-
01	436 X	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	3	N	-0-					-0-
*02	374 X	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 22 RRCID -> 100384 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 4570 - 4726

09	507 X	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	3	N	-0-					-0-
10	494 X	494	-0-	-0-	-0-	26	1	468	3	N	-0-					-0-
11	365 X	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	N	-0-					-0-
12	411 X	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	N	-0-					-0-
01	416 X	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-					-0-
*02	290 X	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 24 RRCID -> 100385 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4620 - 4706

09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	3	N	-0-					-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	32	1	578	3	N	-0-					-0-
11	540 N	491	-0-	-49	-0-	26	1	465	3	N	-0-					-0-
12	620 N	497	-0-	-123	-0-	29	1	468	3	N	-0-					-0-
01	620 N	518	-0-	-102	-0-	31	1	487	3	N	-0-					-0-
*02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 2 RRCID -> 101878 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4809 - 4916

09	342 X	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	N	-0-					-0-
10	347 X	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	-0-					-0-
11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	3	N	-0-					-0-
12	308 X	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
01	383 X	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	3	N	-0-					-0-
*02	269 X	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 21 RRCID -> 102301 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 4383 - 4522

09	450 N	390	-0-	-60	-0-	20	1	370	3	N	-0-					-0-
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	22	1	405	3	N	-0-					-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	N	-0-					-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	392	3	N	-0-					-0-
01	434 N	416	-0-	-18	-0-	25	1	391	3	N	-0-					-0-
02	392 N	366	-0-	-26	-0-	23	1	343	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH, INEZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 103778 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4341 - 4452

09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	9	1	154	3	N	-0-					-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH, INEZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 104522 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4151 - 4331

09	270 N	251	-0-	-19	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	14	1	250	3	N	-0-					-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	14	1	224	3	N	-0-					-0-
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-
02	252 N	151	-0-	-101	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 503 RRCID -> 186276 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5036 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	N	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 31I RRCID -> 188553 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5158 - 5174

09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
11	240	N	127	-0-	-113	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
12	279	N	211	-0-	-68	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 6I RRCID -> 188554 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4981 - 5154

09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A WELL #: 37I RRCID -> 192525 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5127 - 5178

09	450	N	263	-0-	-187	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
10	434	N	319	-0-	-115	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
11	450	N	287	-0-	-163	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
01	310	N	143	-0-	-167	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
02	280	N	117	-0-	-163	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 20I RRCID -> 192526 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4542 - 4639

09	630	N	579	-0-	-51	-0-	29	1	550	3	N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	561	3	N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	3	N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	35	1	563	3	N	-0-					-0-
01	589	N	541	-0-	-48	-0-	32	1	509	3	N	-0-					-0-
02	532	N	503	-0-	-29	-0-	32	1	471	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 702 RRCID -> 198133 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4998 - 5205

09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5I RRCID -> 198209 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5337 PERF. 5162 - 5196

09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	30	1	618	3	N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	542	3	N	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	3	N	-0-					-0-
01	651	N	610	-0-	-41	-0-	29	1	581	3	N	-0-					-0-
02	532	N	460	-0-	-72	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS "A" WELL #: 17I RRCID -> 198213 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5092 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	264	-0-	-96	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	-0-					-0-
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	17	1	334	3	N	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16I RRCID -> 199010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5112 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	3	N	-0-					-0-
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 2I RRCID -> 199011 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
10	310	N	224	-0-	-86	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
11	390	N	262	-0-	-128	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	N	-0-					-0-
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 603 RRCID -> 200272 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-

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) 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
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	18	1	367	3	N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	N	-0-					-0-
01	465	N	412	-0-	-53	-0-	20	1	392	3	N	-0-					-0-
02	420	N	361	-0-	-59	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32I RRCID -> 202664 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5112 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	3	N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 28I RRCID -> 202665 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5225 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
01	279	N	186	-0-	-93	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT A WELL #: 165I RRCID -> 204517 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4942 - 5087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	3	N	-0-					-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	24	1	434	3	N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	N	-0-					-0-
12	496	N	301	-0-	-195	-0-	18	1	283	3	N	-0-					-0-
01	465	N	250	-0-	-215	-0-	15	1	235	3	N	-0-					-0-
02	448	N	305	-0-	-143	-0-	19	1	286	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "D" WELL #: 163I RRCID -> 204521 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4945 - 4965

09	330	N	322	-0-	-8	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	N	-0-					-0-
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 12I RRCID -> 204522 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4512 - 4532

09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	3	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	17	1	310	3	N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	20	1	314	3	N	-0-					-0-
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	17	1	272	3	N	-0-					-0-
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	17	1	258	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 9I RRCID -> 204523 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4632 - 4708

09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 11I RRCID -> 204524 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4153 - 4584

09	360	N	237	-0-	-123	-0-	12	1	225	3	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	16	1	297	3	N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	3	N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	17	1	245	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 22I RRCID -> 206286 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4588 - 4751

09	660	N	649	-0-	-11	-0-	33	1	616	3	N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	33	1	600	3	N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	3	N	-0-					-0-
12	682	N	613	-0-	-69	-0-	36	1	577	3	N	-0-					-0-
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	36	1	575	3	N	-0-					-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	35	1	517	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7C RRCID -> 206287 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4929 - 5153

09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J M , JR WELL #: 203B RRCID -> 206288 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5079 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8C RRCID -> 206289 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5037 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	18	1	377	3	N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	20	1	380	3	N	-0-					-0-
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 13D RRCID -> 206290 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5072 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 13B RRCID -> 206291 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5014 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 502B RRCID -> 206293 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4928 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	262	-0-	-158	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	11	1	206	3	N	-0-					-0-
01	372	N	282	-0-	-90	-0-	14	1	268	3	N	-0-					-0-
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "B" WELL #: 13B RRCID -> 206295 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4928 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	17	1	354	3	N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-
12	248	N	183	-0-	-65	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
01	372	N	159	-0-	-213	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J M, JR WELL #: 801B RRCID -> 206296 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4865 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
11	390	N	249	-0-	-141	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 1072 RRCID -> 206567 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4163 - 4240

09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 602C RRCID -> 206582 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4741 - 4971

09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	N	-0-					-0-
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	436	3	N	-0-					-0-
12	434	N	288	-0-	-146	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
01	341	N	202	-0-	-139	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
02	392	N	292	-0-	-100	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-

BAGGETT D WELL #: 1158A RRCID -> 206583 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4624 - 4846

09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
12	279	N	166	-0-	-113	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 302B RRCID -> 206585 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5000 - 5232

09	240	N	129	-0-	-111	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
11	270	N	112	-0-	-158	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "B" WELL #: 4123B RRCID -> 206586 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4621 - 4757

09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-

BAGGETT C WELL #: 5B RRCID -> 207395 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4589 - 4869

09	240	N	217	-0-	-23	-0-	11	1	206	3	N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	12	1	222	3	N	-0-					-0-
11	330	N	235	-0-	-95	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	N	-0-					-0-
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT D WELL #: 3163B RRCID -> 207408 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4841 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "B"` WELL #: 14B RRCID -> 207409 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4883 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "B" WELL #: 1124A RRCID -> 207410 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4531 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 38C RRCID -> 207411 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 5028 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	N	-0-					-0-
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	479	-0-	-61	-0-	23	1	456	3	N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	3	N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	3	N	-0-					-0-
01	558	N	498	-0-	-60	-0-	24	1	474	3	N	-0-					-0-
02	504	N	430	-0-	-74	-0-	19	1	411	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	19	1	367	3	N	-0-					-0-
01	403	N	315	-0-	-88	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
02	364	N	258	-0-	-106	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	13	1	252	3	N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
11	300	N	235	-0-	-65	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-

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

09	330	N	317	-0-	-13	-0-	16	1	301	3	N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	3	N	-0-					-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	19	1	311	3	N	-0-					-0-
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	19	1	306	3	N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	18	1	267	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 18A RRCID -> 208867 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4534 - 4716

09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	14	1	254	3	N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	16	1	253	3	N	-0-					-0-
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	15	1	237	3	N	-0-					-0-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 102 B RRCID -> 208889 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 4959 - 5105

09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
01	155	N	50	-0-	-105	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 4 C RRCID -> 208890 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4573 - 4766

09	180	N	170	-0-	-10	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125 B RRCID -> 209056 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4525 - 4675

09	240	N	230	-0-	-10	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	3	N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	12	1	220	3	N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	14	1	219	3	N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5 C RRCID -> 209058 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5005 - 5180

09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT "B" S WELL #: 1124 C RRCID -> 209320 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4454 - 4729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	39	1	775	3	N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	40	1	827	3	N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	40	1	810	3	N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	42	1	811	3	N	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	708	3	N	-0-					-0-
*02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 D RRCID -> 210401 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 5031 - 5182

09	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-

SEAHORN "K" WELL #: 4 RRCID -> 210410 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5332 - 5380

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-

SEAHORN "K" WELL #: 5 RRCID -> 210412 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5390 - 5422

09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
12	279	N	180	-0-	-99	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-

SEAHORN "H" WELL #: 6 RRCID -> 210765 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5276 - 5306

09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	3	N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	3	N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	598	3	N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	536	3	N	-0-					-0-
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	20	1	436	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 B RRCID -> 210767 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 4994 - 5151

09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
01	279	N	218	-0-	-61	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3 A RRCID -> 211259 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5039 - 5183

09	210	N	176	-0-	-34	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 B RRCID -> 211261 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 5113 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	19	1	380	3	N	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	21	1	423	3	N	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	19	1	389	3	N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	N	-0-					-0-
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	20	1	391	3	N	-0-					-0-
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	15	1	339	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3 D RRCID -> 211262 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4961 - 5121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 C RRCID -> 211264 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5080 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
12	310	N	173	-0-	-137	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203F RRCID -> 211297 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5040 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	19	1	396	3	N	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
12	434	N	254	-0-	-180	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
01	403	N	229	-0-	-174	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 403C RRCID -> 211498 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5077 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	-0-					-0-
10	434	N	296	-0-	-138	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
11	420	N	258	-0-	-162	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
12	372	N	295	-0-	-77	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	15	1	291	3	N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203E RRCID -> 211503 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5046 - 5227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	3	N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203A RRCID -> 211507 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5066 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
12	279	N	162	-0-	-117	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J M JR WELL #: 403B RRCID -> 211868 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5125 - 5278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165 A RRCID -> 211886 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5243 PERF. 4872 - 5094

09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16 B RRCID -> 212053 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 4997 - 5163

09	240 N	132	-0-	-108	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
10	217 N	147	-0-	-70	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
*02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16 D RRCID -> 212072 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5057 - 5225

09	480 N	472	-0-	-8	-0-	22	1	450	3	N	-0-					-0-
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	22	1	451	3	N	-0-					-0-
11	480 N	422	-0-	-58	-0-	20	1	402	3	N	-0-					-0-
12	496 N	445	-0-	-51	-0-	22	1	423	3	N	-0-					-0-
01	465 N	419	-0-	-46	-0-	20	1	399	3	N	-0-					-0-
02	392 N	379	-0-	-13	-0-	16	1	363	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165D RRCID -> 212246 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4890 - 5101

09	570 N	483	-0-	-87	-0-	23	1	460	3	N	-0-					-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	N	-0-					-0-
11	510 N	476	-0-	-34	-0-	23	1	453	3	N	-0-					-0-
12	496 N	466	-0-	-30	-0-	23	1	443	3	N	-0-					-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	3	N	-0-					-0-
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	19	1	411	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 C RRCID -> 212272 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5019 - 5165

09	240 N	195	-0-	-45	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203 C RRCID -> 212580 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5036 - 5208

09	390 N	350	-0-	-40	-0-	17	1	333	3	N	-0-					-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-					-0-
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	17	1	335	3	N	-0-					-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT "B" WELL #: 13A RRCID -> 213260 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4986 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	293	-0-	-97	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
12	310	N	237	-0-	-73	-0-	12	1	225	3	N	-0-					-0-
01	403	N	283	-0-	-120	-0-	14	1	269	3	N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 302A RRCID -> 214266 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5030 - 5195

09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	16	1	321	3	N	-0-					-0-
12	403	N	361	-0-	-42	-0-	18	1	343	3	N	-0-					-0-
01	372	N	226	-0-	-146	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 103A RRCID -> 214267 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5010 - 5160

09	180	N	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR. WELL #: 103C RRCID -> 214367 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5026 - 5209

09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 302C RRCID -> 214370 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4986 - 5165

09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	3	N	-0-					-0-
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
12	465	N	326	-0-	-139	-0-	16	1	310	3	N	-0-					-0-
01	372	N	84	-0-	-288	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 13D RRCID -> 214385 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4949 - 5090

09	300	N	270	-0-	-30	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	12	1	227	3	N	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-

SEAHORN "K" WELL #: 6 RRCID -> 214941 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5284 - 5326

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	164	-0-	-46	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
12	217	N	116	-0-	-101	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

SEAHORN "K" WELL #: 7 RRCID -> 214943 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5327 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	312	-0-	-108	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
10	465	N	374	-0-	-91	-0-	17	1	357	3	N	-0-					-0-
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
12	310	N	175	-0-	-135	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
01	372	N	293	-0-	-79	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6 B RRCID -> 215574 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5019 - 5186

09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-

SEAHORN "J" WELL #: 7 RRCID -> 215582 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5220 - 5274

09	360	N	343	-0-	-17	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
11	390	N	315	-0-	-75	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	16	1	310	3	N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	N	-0-					-0-
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1 D RRCID -> 215601 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4997 - 5149

09	270	N	229	-0-	-41	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5 A RRCID -> 216784 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5084 - 5235

09	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2E RRCID -> 217036 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4987 - 5169

09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2A RRCID -> 217039 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 4986 - 5169

09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

MOORE, MAGGIE WELL #: 2G RRCID -> 217040 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4994 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6C RRCID -> 217041 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5045 - 5216

09	150	N	127	-0-	-23	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8D RRCID -> 217055 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5016 - 5169

09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5B RRCID -> 217057 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5014 - 5166

09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157D RRCID -> 217796 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4706 - 4961

09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
11	300	N	249	-0-	-51	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	13	1	248	3	N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	N	-0-					-0-
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5E RRCID -> 217800 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5067 - 5206

09	120	N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 33B RRCID -> 217804 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5075 - 5237

09	300	N	256	-0-	-44	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	12	1	227	3	N	-0-					-0-
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

MOORE, MAGGIE WELL #: 5D RRCID -> 217805 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5129 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3E RRCID -> 217820 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4979 - 5140

09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3B RRCID -> 217851 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5037 - 5205

09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6A RRCID -> 217900 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5012 - 5189

09	240	N	154	-0-	-86	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 22B RRCID -> 217910 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 4959 - 5112

09	180	N	119	-0-	-61	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1C RRCID -> 217938 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 4987 - 5158

09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-

ROWLAND WELL #: 189A RRCID -> 218384 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4366 - 4494

09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS "A" WELL #: 5B RRCID -> 218730 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5013 - 5198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-
10	403 N	309	-0-	-94	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	17	1	337	3	N	-0-					-0-
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	19	1	368	3	N	-0-					-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-					-0-
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 37A RRCID -> 218732 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5017 - 5168

09	360 N	333	-0-	-27	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
11	330 N	296	-0-	-34	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	16	1	312	3	N	-0-					-0-
01	341 N	301	-0-	-40	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
*02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17A RRCID -> 218733 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5000 - 5164

09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	N	-0-					-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-					-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 8080B RRCID -> 218751 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 4754 PERF. 4407 - 4579

09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	N	-0-					-0-
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	22	1	397	3	N	-0-					-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	N	-0-					-0-
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	24	1	390	3	N	-0-					-0-
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	24	1	380	3	N	-0-					-0-
02	420 N	366	-0-	-54	-0-	23	1	343	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 9080B RRCID -> 218753 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4314 - 4490

09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	N	-0-					-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	398	3	N	-0-					-0-
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	22	1	355	3	N	-0-					-0-
01	434 N	388	-0-	-46	-0-	23	1	365	3	N	-0-					-0-
*02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17B RRCID -> 218762 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5012 - 5184

09	390 N	338	-0-	-52	-0-	16	1	322	3	N	-0-					-0-
10	465 N	323	-0-	-142	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	N	-0-					-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-					-0-
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 801C RRCID -> 219248 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 5187 PERF. 4791 - 4984

09	360 N	343	-0-	-17	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-
11	360 N	308	-0-	-52	-0-	15	1	293	3	N	-0-					-0-
12	341 N	247	-0-	-94	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
02	280 N	168	-0-	-112	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT OZ 'G' WELL #: 1116A RRCID -> 219260 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4881 PERF. 4461 - 4585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	14	1	263	3	N	-0-					-0-
10	310	N	103	-0-	-207	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
11	270	N	8	-0-	-262	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	279	N	81	-0-	-198	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157C RRCID -> 219263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5232 PERF. 4753 - 4927

09	270	N	233	-0-	-37	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	N	-0-					-0-
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ 'E' WELL #: 1164C RRCID -> 219748 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4828 - 4984

09	210	N	183	-0-	-27	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
11	300	N	178	-0-	-122	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "B" WELL #: 14D RRCID -> 219750 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4793 - 4986

09	270	N	207	-0-	-63	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
01	248	N	113	-0-	-135	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 3502C RRCID -> 219753 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4890 - 5074

09	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32B RRCID -> 220580 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4965 - 5117

09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	N	-0-					-0-
01	217	N	113	-0-	-104	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 31D RRCID -> 220581 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4999 - 5175

09	330	N	308	-0-	-22	-0-	15	1	293	3	N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-					-0-
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS "A" WELL #: 5A RRCID -> 220582 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5095 - 5286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	N	-0-					-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	3	N	-0-					-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	535	3	N	-0-					-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	N	-0-					-0-
01	589 N	539	-0-	-50	-0-	26	1	513	3	N	-0-					-0-
02	532 N	520	-0-	-12	-0-	23	1	497	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6A RRCID -> 220594 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 4968 - 5134

09	300 N	249	-0-	-51	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
10	341 N	283	-0-	-58	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
11	300 N	244	-0-	-56	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
01	279 N	189	-0-	-90	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
*02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32C RRCID -> 220596 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4988 - 5159

09	420 N	330	-0-	-90	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	17	1	330	3	N	-0-					-0-
02	336 N	302	-0-	-34	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27D RRCID -> 220597 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5002 - 5190

09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	34	1	691	3	N	-0-					-0-
10	713 N	685	-0-	-28	-0-	32	1	653	3	N	-0-					-0-
11	720 N	687	-0-	-33	-0-	33	1	654	3	N	-0-					-0-
12	744 N	684	-0-	-60	-0-	33	1	651	3	N	-0-					-0-
01	682 N	629	-0-	-53	-0-	30	1	599	3	N	-0-					-0-
02	644 N	641	-0-	-3	-0-	28	1	613	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 37D RRCID -> 220599 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4980 - 5140

09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 1 B RRCID -> 221054 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4977 - 5163

09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	3	N	-0-					-0-
10	465 N	342	-0-	-123	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
11	480 N	476	-0-	-4	-0-	23	1	453	3	N	-0-					-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	3	N	-0-					-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	N	-0-					-0-
*02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7D RRCID -> 221056 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 5018 - 5192

09	240 N	235	-0-	-5	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS "A" WELL #: 7A RRCID -> 221058 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5386 PERF. 5024 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
10	310	N	209	-0-	-101	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
12	310	N	233	-0-	-77	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 28D RRCID -> 221063 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5044 - 5217

09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
11	300	N	164	-0-	-136	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8A RRCID -> 221763 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5080 - 5232

09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	3	N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 30D RRCID -> 221765 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4958 - 5166

09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
11	360	N	202	-0-	-158	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS 'A' WELL #: 33A RRCID -> 221770 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 4997 - 5166

09	240	N	232	-0-	-8	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	11	1	208	3	N	-0-					-0-
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 19C RRCID -> 221783 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5177 - 5338

09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	-0-					-0-
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 6080A RRCID -> 224236 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4274 - 4432

09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	3	N	-0-					-0-
10	527	N	467	-0-	-60	-0-	24	1	443	3	N	-0-					-0-
11	570	N	462	-0-	-108	-0-	24	1	438	3	N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	479	3	N	-0-					-0-
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	26	1	416	3	N	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	24	1	358	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

ROWLAND A WELL #: 7080B RRCID -> 224237 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4271 - 4405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	N	-0-					-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	12	1	220	3	N	-0-					-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ "B" WELL #: 1165D RRCID -> 224261 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4853 - 5061

09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	-0-					-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-					-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	N	-0-					-0-
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165C RRCID -> 224291 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4848 - 5069

09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	N	-0-					-0-
02	252 N	206	-0-	-46	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165 A RRCID -> 224311 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4895 - 5091

09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	3	N	-0-					-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	3	N	-0-					-0-
11	630 N	616	-0-	-14	-0-	29	1	587	3	N	-0-					-0-
12	651 N	608	-0-	-43	-0-	30	1	578	3	N	-0-					-0-
01	651 N	560	-0-	-91	-0-	27	1	533	3	N	-0-					-0-
02	588 N	541	-0-	-47	-0-	23	1	518	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 2156B RRCID -> 224319 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4800 - 5030

09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-					-0-
10	310 N	200	-0-	-110	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	15	1	262	3	N	-0-					-0-
12	341 N	208	-0-	-133	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
02	252 N	177	-0-	-75	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157B RRCID -> 224329 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4717 - 4882

09	240 N	165	-0-	-75	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3G RRCID -> 225890 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5042 - 5180

09	150 N	122	-0-	-28	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

MOORE, MAGGIE WELL #: 3F RRCID -> 225916 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5004 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3C RRCID -> 225918 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5000 - 5138

09	240	N	176	-0-	-64	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8H RRCID -> 226449 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5026 - 5193

09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8A RRCID -> 226477 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5028 - 5192

09	240	N	182	-0-	-58	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
01	217	N	111	-0-	-106	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7D RRCID -> 226478 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5217 - 5349

09	150	N	110	-0-	-40	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7A RRCID -> 226500 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5228 - 5355

09	300	N	246	-0-	-54	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	3	N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-

WARD WELL #: 316A RRCID -> 227036 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3767 - 5440

09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

WARD WELL #: 402D RRCID -> 227038 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5373 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
01	341	N	246	-0-	-95	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
02	224	N	118	-0-	-106	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8E RRCID -> 227109 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5237 - 5363

09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ "F" WELL #: 1125D RRCID -> 227492 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4565 - 4724

09	240	N	237	-0-	-3	-0-	12	1	225	3	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	14	1	230	3	N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	14	1	202	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157B RRCID -> 227521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4773 - 4962

09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-

BAGGETT C WELL #: 5D RRCID -> 227526 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 4488 - 4632

09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	19	1	349	3	N	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	18	1	321	3	N	-0-					-0-
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	20	1	322	3	N	-0-					-0-
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	20	1	323	3	N	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	18	1	262	3	N	-0-					-0-

WARD WELL #: 2116 RRCID -> 228730 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 5274 - 5368

09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 214D RRCID -> 228917 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5326 - 5497

09	480	N	467	-0-	-13	-0-	22	1	445	3	N	-0-					-0-
10	589	N	503	-0-	-86	-0-	23	1	480	3	N	-0-					-0-
11	600	N	552	-0-	-48	-0-	26	1	526	3	N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	N	-0-					-0-
01	496	N	318	-0-	-178	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
02	504	N	443	-0-	-61	-0-	19	1	424	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

SUDDERTH WELL #: 114C RRCID -> 228918 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5287 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 214C RRCID -> 228919 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5341 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 2014A RRCID -> 228921 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5564 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	625	3	N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	3	N	-0-					-0-
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	28	1	558	3	N	-0-					-0-
12	682	N	647	-0-	-35	-0-	32	1	615	3	N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	32	1	641	3	N	-0-					-0-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	23	1	513	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 19A RRCID -> 229206 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5063 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	13	1	246	3	N	-0-					-0-
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 34D RRCID -> 229219 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5039 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 38D RRCID -> 229224 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5035 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 385C RRCID -> 229992 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4994 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

SEAHORN J WELL #: 415A RRCID -> 229994 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5023 - 5151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450 N	204	-0-	-246	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
10	372 N	159	-0-	-213	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
11	240 N	135	-0-	-105	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
12	217 N	114	-0-	-103	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 415B RRCID -> 229995 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 5046 - 5171

09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	-0-					-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
12	465 N	411	-0-	-54	-0-	20	1	391	3	N	-0-					-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-
02	308 N	251	-0-	-57	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 415D RRCID -> 229996 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4991 - 5128

09	390 N	353	-0-	-37	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
11	330 N	138	-0-	-192	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
12	372 N	164	-0-	-208	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
01	341 N	113	-0-	-228	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 413D RRCID -> 229999 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5211 - 5363

09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 385D RRCID -> 230218 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4984 - 5127

09	270 N	113	-0-	-157	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
10	248 N	156	-0-	-92	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 18D RRCID -> 230493 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5283 PERF. 4998 - 5163

09	300 N	299	-0-	-1	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
12	310 N	275	-0-	-35	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13E RRCID -> 230524 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 5020 - 5205

09	120 N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13L RRCID -> 230526 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5024 - 5198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
12	217 N	171	-0-	-46	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
02	168 N	122	-0-	-46	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13H RRCID -> 230528 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5026 - 5186

09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-

SEAHORN "H" WELL #: 7 RRCID -> 231435 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5039 - 5172

09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
12	155 N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-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-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	N	-0-					-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	15	1	275	3	N	-0-					-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	16	1	259	3	N	-0-					-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-
02	280 N	254	-0-	-26	-0-	16	1	238	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 37B RRCID -> 232502 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5153 - 5315

09	240 N	238	-0-	-2	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7H RRCID -> 232504 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5012 - 5191

09	240 N	59	-0-	-181	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
11	330 N	234	-0-	-96	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	-0-					-0-
01	248 N	187	-0-	-61	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7L RRCID -> 232506 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5040 - 5213

09	150 N	118	-0-	-32	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS "A" WELL #: 7E RRCID -> 232545 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5003 - 5162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120 N	34	-0-	-86	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
02	168 N	90	-0-	-78	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8D RRCID -> 232549 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5145 - 5308

09	480 N	477	-0-	-3	-0-	23	1	454	3	N	-0-					-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	23	1	471	3	N	-0-					-0-
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	21	1	431	3	N	-0-					-0-
12	496 N	469	-0-	-27	-0-	23	1	446	3	N	-0-					-0-
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	21	1	425	3	N	-0-					-0-
02	420 N	399	-0-	-21	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8B RRCID -> 232550 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5098 - 5265

09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
12	279 N	208	-0-	-71	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
01	248 N	154	-0-	-94	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17C RRCID -> 232552 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5018 - 5171

09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
02	280 N	209	-0-	-71	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16C RRCID -> 232554 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5085 - 5280

09	420 N	406	-0-	-14	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-
10	434 N	367	-0-	-67	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
12	434 N	395	-0-	-39	-0-	19	1	376	3	N	-0-					-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-					-0-
*02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 13B RRCID -> 232559 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5051 - 5246

09	360 N	294	-0-	-66	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
02	308 N	251	-0-	-57	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 33B RRCID -> 232561 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5035 - 5191

09	270 N	260	-0-	-10	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22G RRCID -> 232631 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 5113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	3	N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	3	N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	N	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5C RRCID -> 232633 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5039 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	3	N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	3	N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	474	3	N	-0-					-0-
01	527	N	462	-0-	-65	-0-	22	1	440	3	N	-0-					-0-
02	476	N	411	-0-	-65	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27A RRCID -> 232634 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5014 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
10	372	N	143	-0-	-229	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22C RRCID -> 232639 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4892 - 5048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-
11	420	N	222	-0-	-198	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	467	3	N	-0-					-0-
01	434	N	303	-0-	-131	-0-	15	1	288	3	N	-0-					-0-
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22A RRCID -> 233283 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 4977 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157C RRCID -> 233284 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4716 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157F RRCID -> 233286 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4759 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	11	1	208	3	N	-0-					-0-
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT OZ D WELL #: 1157A RRCID -> 233289 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4785 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
11	240 N	172	-0-	-68	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157D RRCID -> 233291 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4647 - 4799

09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
11	300 N	181	-0-	-119	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	-0-					-0-
01	248 N	172	-0-	-76	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
02	168 N	113	-0-	-55	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 880A RRCID -> 234258 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4420 - 4573

09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	3	N	-0-					-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	-0-					-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	N	-0-					-0-
12	403 N	310	-0-	-93	-0-	18	1	292	3	N	-0-					-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	17	1	275	3	N	-0-					-0-
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 680E RRCID -> 234260 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4280 - 4477

09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	35	1	663	3	N	-0-					-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	32	1	579	3	N	-0-					-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	32	1	579	3	N	-0-					-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	3	N	-0-					-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	3	N	-0-					-0-
*02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1B RRCID -> 234263 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5052 - 5204

09	180 N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1A RRCID -> 234268 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4997 - 5171

09	240 N	193	-0-	-47	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
10	248 N	213	-0-	-35	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125B RRCID -> 234270 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4666 - 4835

09	240 N	232	-0-	-8	-0-	12	1	220	3	N	-0-					-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	N	-0-					-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT OZ D WELL #: 1157G RRCID -> 234272 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4726 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	N	-0-					-0-
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157H RRCID -> 234273 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4742 - 4905

09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	15	1	287	3	N	-0-					-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165D RRCID -> 234274 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 5279 PERF. 4839 - 5030

09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8C RRCID -> 234796 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5019 - 5185

09	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8B RRCID -> 234797 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5107 - 5279

09	210	N	168	-0-	-42	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6D RRCID -> 234798 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5069 - 5238

09	390	N	325	-0-	-65	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
10	372	N	327	-0-	-45	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	17	1	323	3	N	-0-					-0-
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 311C RRCID -> 234799 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5523 - 5643

09	330	N	223	-0-	-107	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
10	310	N	211	-0-	-99	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
11	270	N	161	-0-	-109	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

SUDDERTH WELL #: 214B RRCID -> 234800 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5446 - 5595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540 N	480	-0-	-60	-0-	23	1	457	3	N	-0-					-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-
11	450 N	405	-0-	-45	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
12	496 N	379	-0-	-117	-0-	19	1	360	3	N	-0-					-0-
01	496 N	275	-0-	-221	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
02	392 N	109	-0-	-283	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 114A RRCID -> 234826 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5380 - 5538

09	720 N	512	-0-	-208	-0-	24	1	488	3	N	-0-					-0-
10	620 N	543	-0-	-77	-0-	25	1	518	3	N	-0-					-0-
11	660 N	475	-0-	-185	-0-	23	1	452	3	N	-0-					-0-
12	527 N	510	-0-	-17	-0-	25	1	485	3	N	-0-					-0-
01	558 N	418	-0-	-140	-0-	20	1	398	3	N	-0-					-0-
02	448 N	423	-0-	-25	-0-	18	1	405	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 114D RRCID -> 234828 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5262 - 5412

09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	754	3	N	-0-					-0-
10	775 N	759	-0-	-16	-0-	35	1	724	3	N	-0-					-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	34	1	672	3	N	-0-					-0-
12	806 N	649	-0-	-157	-0-	32	1	617	3	N	-0-					-0-
01	744 N	638	-0-	-106	-0-	31	1	607	3	N	-0-					-0-
02	672 N	593	-0-	-79	-0-	26	1	567	3	N	-0-					-0-

ROWLAND WELL #: 173B RRCID -> 234830 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4167 - 4305

09	360 N	350	-0-	-10	-0-	18	1	332	3	N	-0-					-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	N	-0-					-0-
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	17	1	316	3	N	-0-					-0-
12	372 N	319	-0-	-53	-0-	19	1	300	3	N	-0-					-0-
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	19	1	302	3	N	-0-					-0-
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 15D RRCID -> 237187 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4967 - 5170

09	420 N	355	-0-	-65	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
01	372 N	344	-0-	-28	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
02	336 N	305	-0-	-31	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 3A RRCID -> 237188 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4996 - 5193

09	270 N	256	-0-	-14	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
12	279 N	188	-0-	-91	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
01	279 N	183	-0-	-96	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 113B RRCID -> 237189 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4934 - 5151

09	330 N	228	-0-	-102	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

SUDDERTH WELL #: 311D RRCID -> 237743 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5541 - 5669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
10	465 N	396	-0-	-69	-0-	18	1	378	3	N	-0-					-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
12	434 N	362	-0-	-72	-0-	18	1	344	3	N	-0-					-0-
01	403 N	328	-0-	-75	-0-	16	1	312	3	N	-0-					-0-
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 411C RRCID -> 237744 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5584 - 5734

09	450 N	412	-0-	-38	-0-	20	1	392	3	N	-0-					-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	-0-					-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	-0-					-0-
12	434 N	320	-0-	-114	-0-	16	1	304	3	N	-0-					-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	3	N	-0-					-0-
02	448 N	410	-0-	-38	-0-	18	1	392	3	N	-0-					-0-

BAGGETT D WELL #: 1163B RRCID -> 237745 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4830 - 5068

09	270 N	241	-0-	-29	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-

BAGGETT A WELL #: 1165A RRCID -> 237749 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4960 - 5194

09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	456	3	N	-0-					-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	3	N	-0-					-0-
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	25	1	452	3	N	-0-					-0-
12	496 N	452	-0-	-44	-0-	27	1	425	3	N	-0-					-0-
01	527 N	446	-0-	-81	-0-	26	1	420	3	N	-0-					-0-
02	448 N	346	-0-	-102	-0-	22	1	324	3	N	-0-					-0-

BAGGETT A WELL #: 1165B RRCID -> 237750 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 4868 - 5093

09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	3	N	-0-					-0-
10	496 N	441	-0-	-55	-0-	23	1	418	3	N	-0-					-0-
11	480 N	382	-0-	-98	-0-	20	1	362	3	N	-0-					-0-
12	496 N	396	-0-	-100	-0-	23	1	373	3	N	-0-					-0-
01	434 N	395	-0-	-39	-0-	23	1	372	3	N	-0-					-0-
02	364 N	323	-0-	-41	-0-	21	1	302	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 411D RRCID -> 237752 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5565 - 5727

09	390 N	336	-0-	-54	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
11	360 N	311	-0-	-49	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
02	280 N	205	-0-	-75	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 114B RRCID -> 237753 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5535 - 5699

09	450 N	365	-0-	-85	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	505	3	N	-0-					-0-
11	480 N	424	-0-	-56	-0-	20	1	404	3	N	-0-					-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	3	N	-0-					-0-
01	527 N	482	-0-	-45	-0-	23	1	459	3	N	-0-					-0-
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

SUDDERTH WELL #: 411B RRCID -> 237760 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420 N	386	-0-	-34	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
10	403 N	373	-0-	-30	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	18	1	352	3	N	-0-					-0-
12	403 N	323	-0-	-80	-0-	16	1	307	3	N	-0-					-0-
01	372 N	292	-0-	-80	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
02	336 N	260	-0-	-76	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-

ROWLAND WELL #: 573C RRCID -> 239776 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4103 - 4267

09	300 N	289	-0-	-11	-0-	15	1	274	3	N	-0-					-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	N	-0-					-0-
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	14	1	261	3	N	-0-					-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	18	1	283	3	N	-0-					-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	-0-					-0-
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 385A RRCID -> 239787 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5110 - 5259

09	240 N	206	-0-	-34	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	N	-0-					-0-
01	310 N	197	-0-	-113	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
02	280 N	153	-0-	-127	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 680B RRCID -> 239794 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4178 - 4411

09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	3	N	-0-					-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	3	N	-0-					-0-
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	20	1	363	3	N	-0-					-0-
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	22	1	359	3	N	-0-					-0-
01	403 N	341	-0-	-62	-0-	20	1	321	3	N	-0-					-0-
02	364 N	327	-0-	-37	-0-	21	1	306	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 113C RRCID -> 240201 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4913 - 5052

09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	N	-0-					-0-
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
02	308 N	257	-0-	-51	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 13E RRCID -> 240202 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4972 - 5114

09	360 N	238	-0-	-122	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	N	-0-					-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	3	N	-0-					-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-
02	364 N	294	-0-	-70	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 980C RRCID -> 240203 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4673 PERF. 4292 - 4451

09	450 N	409	-0-	-41	-0-	21	1	388	3	N	-0-					-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	N	-0-					-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	3	N	-0-					-0-
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	24	1	391	3	N	-0-					-0-
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	25	1	401	3	N	-0-					-0-
02	420 N	355	-0-	-65	-0-	23	1	332	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT B WELL #: 1164A RRCID -> 240221 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4832 - 5066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342C RRCID -> 240229 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4886 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	N	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 14C RRCID -> 241026 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4860 - 5066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
02	196	N	133	-0-	-63	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 3125B RRCID -> 241293 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5240 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	3	N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	3	N	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	27	1	538	3	N	-0-					-0-
12	620	N	540	-0-	-80	-0-	26	1	514	3	N	-0-					-0-
01	620	N	471	-0-	-149	-0-	23	1	448	3	N	-0-					-0-
02	532	N	407	-0-	-125	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	17	1	334	3	N	-0-					-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	16	1	311	3	N	-0-					-0-
01	341	N	288	-0-	-53	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 14B RRCID -> 241382 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5008 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	22	1	448	3	N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	24	1	489	3	N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	27	1	523	3	N	-0-					-0-
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	22	1	432	3	N	-0-					-0-
02	504	N	378	-0-	-126	-0-	16	1	362	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 980A RRCID -> 241386 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4360 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	35	1	648	3	N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	657	3	N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	34	1	608	3	N	-0-					-0-
12	713	N	656	-0-	-57	-0-	39	1	617	3	N	-0-					-0-
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	39	1	620	3	N	-0-					-0-
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	36	1	537	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS "A" WELL #: 27C RRCID -> 241387 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4931 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	N	-0-					-0-
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6D RRCID -> 241391 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4979 - 5148

09	330 N	257	-0-	-73	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-

BAGGETT A WELL #: 1165M RRCID -> 241666 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4933 - 5096

09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-					-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	12	1	170	3	N	-0-					-0-

BAGGETT A WELL #: 1165D RRCID -> 241667 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4956 - 5148

09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	N	-0-					-0-
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	14	1	252	3	N	-0-					-0-
12	310 N	275	-0-	-35	-0-	16	1	259	3	N	-0-					-0-
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	16	1	262	3	N	-0-					-0-
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 113E RRCID -> 241669 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4960 - 5098

09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	32	1	648	3	N	-0-					-0-
10	558 N	469	-0-	-89	-0-	22	1	447	3	N	-0-					-0-
11	540 N	407	-0-	-133	-0-	19	1	388	3	N	-0-					-0-
12	558 N	453	-0-	-105	-0-	22	1	431	3	N	-0-					-0-
01	465 N	319	-0-	-146	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 113A RRCID -> 241673 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5001 - 5128

09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-					-0-
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-					-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	479	3	N	-0-					-0-
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 252B RRCID -> 241960 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5129 - 5286

09	210 N	196	-0-	-14	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
12	217 N	141	-0-	-76	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
*02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	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	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	N	-0-					-0-
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	N	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 415L RRCID -> 242267 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5101 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 485C RRCID -> 242491 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5223 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

SEAHORN H WELL #: 485H RRCID -> 242494 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5235 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 2156D RRCID -> 242583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4668 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	15	1	274	3	N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	N	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-
01	341	N	265	-0-	-76	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	14	1	208	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 2156H RRCID -> 242585 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 4730 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	3	N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	3	N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	3	N	-0-					-0-
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125F RRCID -> 242586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4529 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	16	1	282	3	N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	17	1	278	3	N	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	17	1	274	3	N	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156D RRCID -> 243582 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4564 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156B RRCID -> 243583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4643 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	-0-					-0-
12	434	N	396	-0-	-38	-0-	19	1	377	3	N	-0-					-0-
01	434	N	369	-0-	-65	-0-	18	1	351	3	N	-0-					-0-
02	392	N	324	-0-	-68	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 42D RRCID -> 243586 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4941 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	-0-					-0-
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	N	-0-					-0-
01	465	N	391	-0-	-74	-0-	19	1	372	3	N	-0-					-0-
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	466	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 33A RRCID -> 243596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5076 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	17	1	332	3	N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156A RRCID -> 243774 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4835 - 5062

09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	3	N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	3	N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	3	N	-0-					-0-
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	25	1	395	3	N	-0-					-0-
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	22	1	322	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 252C RRCID -> 243775 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5081 - 5260

09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	3	N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	18	1	354	3	N	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-
02	336	N	188	-0-	-148	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 43A RRCID -> 243777 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 5032 - 5273

09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	41	1	816	3	N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	801	3	N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	684	3	N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	35	1	687	3	N	-0-					-0-
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	32	1	645	3	N	-0-					-0-
02	644	N	642	-0-	-2	-0-	28	1	614	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 2125A RRCID -> 243779 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5325 - 5475

09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	29	1	577	3	N	-0-					-0-
10	620	N	557	-0-	-63	-0-	26	1	531	3	N	-0-					-0-
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	23	1	456	3	N	-0-					-0-
12	620	N	485	-0-	-135	-0-	24	1	461	3	N	-0-					-0-
01	558	N	441	-0-	-117	-0-	21	1	420	3	N	-0-					-0-
02	448	N	388	-0-	-60	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156B RRCID -> 243780 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4816 - 5048

09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	N	-0-					-0-
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	16	1	281	3	N	-0-					-0-
12	372	N	294	-0-	-78	-0-	17	1	277	3	N	-0-					-0-
01	341	N	264	-0-	-77	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	15	1	215	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165C RRCID -> 243781 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4847 - 5073

09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT OZ A WELL #: 2165B RRCID -> 243790 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4920 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	3	N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	28	1	565	3	N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	28	1	555	3	N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	537	3	N	-0-					-0-
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	26	1	525	3	N	-0-					-0-
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 485G RRCID -> 243937 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5231 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	25	1	461	3	N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	26	1	468	3	N	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	3	N	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	3	N	-0-					-0-
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	26	1	390	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	14	1	264	3	N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-					-0-
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	13	1	237	3	N	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	14	1	224	3	N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	14	1	207	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165G RRCID -> 244733 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4851 - 5038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 371B RRCID -> 245030 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4831 - 4962

09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-					-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	N	-0-					-0-
*02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13G RRCID -> 245031 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 4992 - 5186

09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	-0-					-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157A RRCID -> 245032 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4766 - 4945

09	390 N	385	-0-	-5	-0-	18	1	367	3	N	-0-					-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	-0-					-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	N	-0-					-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	3	N	-0-					-0-
01	434 N	388	-0-	-46	-0-	19	1	369	3	N	-0-					-0-
02	392 N	346	-0-	-46	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157B RRCID -> 245034 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4764 - 5008

09	510 N	484	-0-	-26	-0-	23	1	461	3	N	-0-					-0-
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	24	1	500	3	N	-0-					-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	N	-0-					-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	N	-0-					-0-
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	24	1	476	3	N	-0-					-0-
02	476 N	429	-0-	-47	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157J RRCID -> 245035 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4687 - 4868

09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	501	3	N	-0-					-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	3	N	-0-					-0-
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	22	1	445	3	N	-0-					-0-
12	527 N	494	-0-	-33	-0-	24	1	470	3	N	-0-					-0-
01	496 N	438	-0-	-58	-0-	21	1	417	3	N	-0-					-0-
02	448 N	390	-0-	-58	-0-	17	1	373	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 352D RRCID -> 245036 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4838 - 4997

09	360 N	356	-0-	-4	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	17	1	354	3	N	-0-					-0-
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	18	1	355	3	N	-0-					-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	N	-0-					-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-					-0-
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT OZ B WELL #: 1165I RRCID -> 245040 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4856 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	14	1	263	3	N	-0-					-0-
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	13	1	249	3	N	-0-					-0-
02	280 N	240	-0-	-40	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 2158A RRCID -> 245043 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5151 PERF. 4712 - 4965

09	420 N	401	-0-	-19	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	20	1	411	3	N	-0-					-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	N	-0-					-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	N	-0-					-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	3	N	-0-					-0-
02	392 N	368	-0-	-24	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 485D RRCID -> 245812 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5268 - 5401

09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 281A RRCID -> 246304 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4695 - 4977

09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-					-0-
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	18	1	356	3	N	-0-					-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	N	-0-					-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 114H RRCID -> 246309 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5264 - 5414

09	150 N	89	-0-	-61	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
01	124 N	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156C RRCID -> 246313 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4784 - 5023

09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	525	3	N	-0-					-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	N	-0-					-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	29	1	583	3	N	-0-					-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	3	N	-0-					-0-
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	28	1	552	3	N	-0-					-0-
02	560 N	541	-0-	-19	-0-	23	1	518	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165L RRCID -> 246315 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 4870 - 5041

09	240 N	236	-0-	-4	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
02	252 N	169	-0-	-83	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 352A RRCID -> 246903 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5277 PERF. 4886 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	271	-0-	-119	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
10	434	N	283	-0-	-151	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	3	N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	N	-0-					-0-
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	15	1	340	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 414A RRCID -> 246904 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5231 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 414E RRCID -> 246906 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5233 - 5371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 414Q RRCID -> 246907 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5223 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
12	217	N	146	-0-	-71	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
01	217	N	70	-0-	-147	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125C RRCID -> 246909 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4552 - 4801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	20	1	371	3	N	-0-					-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	22	1	401	3	N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	N	-0-					-0-
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	21	1	334	3	N	-0-					-0-
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	23	1	366	3	N	-0-					-0-
02	364	N	290	-0-	-74	-0-	18	1	272	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	17	1	328	3	N	-0-					-0-
01	403	N	328	-0-	-75	-0-	16	1	312	3	N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570 N	360	-0-	-210	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-
10	496 N	367	-0-	-129	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-
11	420 N	313	-0-	-107	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	3	N	-0-					-0-
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-

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

09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	33	1	660	3	N	-0-					-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	608	3	N	-0-					-0-
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	3	N	-0-					-0-
12	713 N	609	-0-	-104	-0-	30	1	579	3	N	-0-					-0-
01	651 N	476	-0-	-175	-0-	23	1	453	3	N	-0-					-0-
02	560 N	320	-0-	-240	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-

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

09	210 N	192	-0-	-18	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-

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

09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	3	N	-0-					-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	3	N	-0-					-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	N	-0-					-0-
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	23	1	364	3	N	-0-					-0-
01	434 N	396	-0-	-38	-0-	23	1	373	3	N	-0-					-0-
02	364 N	343	-0-	-21	-0-	22	1	321	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125B RRCID -> 247437 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 4565 - 4834

09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	N	-0-					-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-					-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	13	1	234	3	N	-0-					-0-
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165M RRCID -> 247438 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4903 - 5090

09	300 N	291	-0-	-9	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	15	1	285	3	N	-0-					-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K GAS UNIT WELL #: 414H RRCID -> 250159 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5337 - 5501

09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	505	3	N	-0-					-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	N	-0-					-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	N	-0-					-0-
12	558 N	491	-0-	-67	-0-	24	1	467	3	N	-0-					-0-
01	558 N	466	-0-	-92	-0-	22	1	444	3	N	-0-					-0-
02	476 N	403	-0-	-73	-0-	17	1	386	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

HUDSPETH WELL #: 172D RRCID -> 250536 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4082 - 4233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	16	1	308	3	N	-0-					-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	-0-					-0-
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	17	1	300	3	N	-0-					-0-
12	341 N	317	-0-	-24	-0-	19	1	298	3	N	-0-					-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-
02	308 N	251	-0-	-57	-0-	16	1	235	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 172A RRCID -> 250537 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4139 - 4306

09	450 N	410	-0-	-40	-0-	21	1	389	3	N	-0-					-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	N	-0-					-0-
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	21	1	388	3	N	-0-					-0-
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	25	1	392	3	N	-0-					-0-
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	24	1	379	3	N	-0-					-0-
02	392 N	335	-0-	-57	-0-	21	1	314	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6F RRCID -> 251435 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5013 - 5181

09	150 N	130	-0-	-20	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312NC RRCID -> 252232 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 5660 - 5714

09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
11	120 N	55	-0-	-65	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-

BAGGETT E WELL #: 84A RRCID -> 252460 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 4295 - 4517

09	270 N	243	-0-	-27	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	11	1	198	3	N	-0-					-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	N	-0-					-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312H RRCID -> 254459 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 5332 - 5484

09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	3	N	-0-					-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	N	-0-					-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	3	N	-0-					-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	3	N	-0-					-0-
*02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8I RRCID -> 254533 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5070 - 5237

09	150 N	126	-0-	-24	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

SUDDERTH WELL #: 2125E RRCID -> 254534 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5277 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	N	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	21	1	420	3	N	-0-					-0-
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	22	1	437	3	N	-0-					-0-
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	22	1	435	3	N	-0-					-0-
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312F RRCID -> 254536 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5555 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 112C RRCID -> 254538 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5490 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 285H RRCID -> 254540 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5376 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 2126D RRCID -> 254836 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 11729 PERF. 4582 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	22	1	411	3	N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	431	3	N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	3	N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	3	N	-0-					-0-
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	25	1	399	3	N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	26	1	379	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312D RRCID -> 254837 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5484 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	20	1	411	3	N	-0-					-0-
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	21	1	430	3	N	-0-					-0-
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	20	1	392	3	N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	507	3	N	-0-					-0-
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 385H RRCID -> 254838 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5008 - 5159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

SUDDERTH WELL #: 312G RRCID -> 254946 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5536 - 5696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	N	-0-					-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	N	-0-					-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 2116F RRCID -> 254947 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4394 - 4650

09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	593	3	N	-0-					-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	37	1	668	3	N	-0-					-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	628	3	N	-0-					-0-
12	651 N	636	-0-	-15	-0-	37	1	599	3	N	-0-					-0-
01	713 N	672	-0-	-41	-0-	40	1	632	3	N	-0-					-0-
02	616 N	557	-0-	-59	-0-	35	1	522	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 3125K RRCID -> 254948 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5267 - 5413

09	120 N	78	-0-	-42	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	N	-0-					-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 315A RRCID -> 254949 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5050 - 5202

09	330 N	326	-0-	-4	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
12	341 N	274	-0-	-67	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
01	341 N	237	-0-	-104	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
02	308 N	207	-0-	-101	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 385L RRCID -> 255126 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4971 - 5105

09	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-

ROWLAND WELL #: 489A RRCID -> 255270 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 4261 - 4431

09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	40	1	752	3	N	-0-					-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	40	1	740	3	N	-0-					-0-
11	780 N	641	-0-	-139	-0-	34	1	607	3	N	-0-					-0-
12	806 N	745	-0-	-61	-0-	44	1	701	3	N	-0-					-0-
01	775 N	728	-0-	-47	-0-	43	1	685	3	N	-0-					-0-
*02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 472A RRCID -> 255271 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 4044 - 4137

09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	-0-					-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	3	N	-0-					-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	N	-0-					-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	17	1	274	3	N	-0-					-0-
01	341 N	301	-0-	-40	-0-	18	1	283	3	N	-0-					-0-
02	280 N	250	-0-	-30	-0-	16	1	234	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

HUDSPETH WELL #: 472B RRCID -> 255272 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4065 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	N	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	13	1	228	3	N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165P RRCID -> 255279 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4851 - 5091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
10	248	N	70	-0-	-178	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
11	240	N	30	-0-	-210	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
12	248	N	158	-0-	-90	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 285D RRCID -> 255330 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5260 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
10	465	N	366	-0-	-99	-0-	17	1	349	3	N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	3	N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	3	N	-0-					-0-
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 2125F RRCID -> 255563 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4642 - 4935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	17	1	326	3	N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	N	-0-					-0-
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	17	1	310	3	N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	19	1	306	3	N	-0-					-0-
01	372	N	325	-0-	-47	-0-	19	1	306	3	N	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	18	1	272	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165K RRCID -> 255565 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4852 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	-0-					-0-
12	620	N	447	-0-	-173	-0-	22	1	425	3	N	-0-					-0-
01	558	N	323	-0-	-235	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
02	448	N	368	-0-	-80	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 13F RRCID -> 255827 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 4917 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	29	1	587	3	N	-0-					-0-
10	682	N	489	-0-	-193	-0-	23	1	466	3	N	-0-					-0-
11	630	N	582	-0-	-48	-0-	28	1	554	3	N	-0-					-0-
12	651	N	633	-0-	-18	-0-	31	1	602	3	N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	622	3	N	-0-					-0-
*02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 1124B RRCID -> 255882 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4549 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	24	1	455	3	N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	496	3	N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	3	N	-0-					-0-
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	28	1	449	3	N	-0-					-0-
01	527	N	473	-0-	-54	-0-	28	1	445	3	N	-0-					-0-
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	26	1	388	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT OZ B WELL #: 1165Q RRCID -> 255883 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4819 - 5071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	18	1	354	3	N	-0-					-0-
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 13G RRCID -> 256003 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 4875 - 5130

09	390	N	374	-0-	-16	-0-	18	1	356	3	N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	-0-					-0-
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 14F RRCID -> 256009 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4865 - 5100

09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	15	1	284	3	N	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165L RRCID -> 256179 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4824 - 5074

09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 53H RRCID -> 256185 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4906 - 5145

09	450	N	448	-0-	-2	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	22	1	455	3	N	-0-					-0-
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	21	1	425	3	N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	3	N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 3123A RRCID -> 256186 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4578 - 4811

09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
02	280	N	233	-0-	-47	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 32D RRCID -> 256259 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4855 - 5104

09	480	N	447	-0-	-33	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116A RRCID -> 256769 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4301 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	50	1	937	3	N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	53	1	971	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	955	-0-	-65	-0-	50	1	905	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	918	-0-	-105	-0-	54	1	864	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	918	-0-	-105	-0-	54	1	864	3	N	-0-					-0-
02	896	N	741	-0-	-155	-0-	47	1	694	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 25C RRCID -> 256770 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5074 - 5331

09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342G RRCID -> 256771 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 4867 - 5038

09	360	N	325	-0-	-35	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	-0-					-0-
02	280	N	233	-0-	-47	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156D RRCID -> 256775 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4714 - 4946

09	330	N	326	-0-	-4	-0-	17	1	309	3	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	3	N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	17	1	314	3	N	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	19	1	310	3	N	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	19	1	303	3	N	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	18	1	259	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22I RRCID -> 256790 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4926 - 5161

09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	667	3	N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	3	N	-0-					-0-
11	840	N	715	-0-	-125	-0-	34	1	681	3	N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	42	1	809	3	N	-0-					-0-
01	868	N	565	-0-	-303	-0-	27	1	538	3	N	-0-					-0-
*02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	783	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 33G RRCID -> 256791 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 4983 - 5234

09	240	N	232	-0-	-8	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 81F RRCID -> 256811 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4744 - 5005

09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	3	N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	17	1	365	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT B WELL #: 14G RRCID -> 257180 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4838 - 5041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
02	280 N	238	-0-	-42	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 43F RRCID -> 257181 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5004 - 5171

09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	N	-0-					-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	-0-					-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	N	-0-					-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	3	N	-0-					-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	-0-					-0-
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 1164E RRCID -> 257182 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4826 - 5094

09	420 N	405	-0-	-15	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-					-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	N	-0-					-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	N	-0-					-0-
02	420 N	316	-0-	-104	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125G RRCID -> 257471 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4593 - 4778

09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	N	-0-					-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	3	N	-0-					-0-
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	23	1	412	3	N	-0-					-0-
12	434 N	420	-0-	-14	-0-	25	1	395	3	N	-0-					-0-
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	27	1	433	3	N	-0-					-0-
02	420 N	390	-0-	-30	-0-	25	1	365	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32N RRCID -> 257472 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 4968 - 5223

09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116C RRCID -> 257473 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4426 - 4615

09	630 N	553	-0-	-77	-0-	28	1	525	3	N	-0-					-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	3	N	-0-					-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	32	1	579	3	N	-0-					-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	3	N	-0-					-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	3	N	-0-					-0-
02	560 N	541	-0-	-19	-0-	34	1	507	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165B RRCID -> 257474 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4832 - 5089

09	420 N	299	-0-	-121	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	3	N	-0-					-0-
01	403 N	337	-0-	-66	-0-	16	1	321	3	N	-0-					-0-
02	364 N	290	-0-	-74	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT OZ A WELL #: 2165G RRCID -> 257475 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4849 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	3	N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	3	N	-0-					-0-
11	570	N	508	-0-	-62	-0-	24	1	484	3	N	-0-					-0-
12	589	N	492	-0-	-97	-0-	24	1	468	3	N	-0-					-0-
01	527	N	419	-0-	-108	-0-	20	1	399	3	N	-0-					-0-
02	476	N	441	-0-	-35	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32H RRCID -> 257493 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4931 - 5201

09	390	N	361	-0-	-29	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	18	1	359	3	N	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	18	1	351	3	N	-0-					-0-
01	372	N	323	-0-	-49	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
02	364	N	306	-0-	-58	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ E WELL #: 1164B RRCID -> 257494 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4857 - 5109

09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125C RRCID -> 258085 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 4888 PERF. 4448 - 4690

09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	3	N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	499	3	N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	3	N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	470	3	N	-0-					-0-
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	29	1	460	3	N	-0-					-0-
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	27	1	394	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116C RRCID -> 258087 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4284 - 4505

09	330	N	322	-0-	-8	-0-	16	1	306	3	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	N	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	19	1	310	3	N	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	20	1	310	3	N	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	19	1	282	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1163C RRCID -> 258089 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4817 - 5055

09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	-0-					-0-
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	16	1	311	3	N	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 113H RRCID -> 258090 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4822 - 5097

09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	19	1	368	3	N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	N	-0-					-0-
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT B WELL #: 14E RRCID -> 258611 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4856 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156K RRCID -> 258612 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4777 - 4999

09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	3	N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	489	3	N	-0-					-0-
01	527	N	237	-0-	-290	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
02	476	N	172	-0-	-304	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 3165F RRCID -> 258613 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4842 - 5099

09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	3	N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	3	N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	504	3	N	-0-					-0-
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	24	1	481	3	N	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	21	1	460	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116B RRCID -> 258614 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4460 - 4680

09	330	N	270	-0-	-60	-0-	14	1	256	3	N	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	15	1	277	3	N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-					-0-
12	279	N	194	-0-	-85	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	15	1	220	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116G RRCID -> 258615 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4402 - 4533

09	390	N	363	-0-	-27	-0-	18	1	345	3	N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	20	1	367	3	N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	20	1	355	3	N	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	N	-0-					-0-
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	20	1	290	3	N	-0-					-0-

ROWLAND WELL #: 489D RRCID -> 258616 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4209 - 4344

09	390	N	376	-0-	-14	-0-	19	1	357	3	N	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	19	1	354	3	N	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	19	1	344	3	N	-0-					-0-
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	20	1	321	3	N	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	21	1	335	3	N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	19	1	279	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 880D RRCID -> 258617 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4354 - 4518

09	540	N	526	-0-	-14	-0-	27	1	499	3	N	-0-					-0-
10	558	N	400	-0-	-158	-0-	21	1	379	3	N	-0-					-0-
11	540	N	374	-0-	-166	-0-	20	1	354	3	N	-0-					-0-
12	558	N	413	-0-	-145	-0-	24	1	389	3	N	-0-					-0-
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	22	1	346	3	N	-0-					-0-
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	360	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

ROWLAND A WELL #: 980G RRCID -> 258618 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4283 - 4466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600 N	588	-0-	-12	-0-	30	1	558	3	N	-0-					-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	32	1	590	3	N	-0-					-0-
11	600 N	597	-0-	-3	-0-	31	1	566	3	N	-0-					-0-
12	620 N	580	-0-	-40	-0-	34	1	546	3	N	-0-					-0-
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	35	1	555	3	N	-0-					-0-
02	560 N	488	-0-	-72	-0-	31	1	457	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125Q RRCID -> 258637 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4617 - 4798

09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	N	-0-					-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	N	-0-					-0-
11	480 N	396	-0-	-84	-0-	21	1	375	3	N	-0-					-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	23	1	365	3	N	-0-					-0-
01	434 N	387	-0-	-47	-0-	23	1	364	3	N	-0-					-0-
02	364 N	332	-0-	-32	-0-	21	1	311	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165G RRCID -> 258638 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4831 - 5064

09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	17	1	332	3	N	-0-					-0-
12	403 N	330	-0-	-73	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-
01	372 N	299	-0-	-73	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
02	336 N	301	-0-	-35	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 3125F RRCID -> 258639 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5257 - 5404

09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	637	3	N	-0-					-0-
10	682 N	613	-0-	-69	-0-	29	1	584	3	N	-0-					-0-
11	600 N	541	-0-	-59	-0-	26	1	515	3	N	-0-					-0-
12	682 N	555	-0-	-127	-0-	27	1	528	3	N	-0-					-0-
01	620 N	399	-0-	-221	-0-	19	1	380	3	N	-0-					-0-
02	504 N	341	-0-	-163	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 114K RRCID -> 259141 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 5336 - 5502

09	330 N	300	-0-	-30	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	N	-0-					-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	3	N	-0-					-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
02	364 N	241	-0-	-123	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 3125G RRCID -> 259143 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5342 - 5516

09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	645	3	N	-0-					-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	48	1	980	3	N	-0-					-0-
11	870 N	758	-0-	-112	-0-	36	1	722	3	N	-0-					-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	750	3	N	-0-					-0-
01	899 N	575	-0-	-324	-0-	28	1	547	3	N	-0-					-0-
02	700 N	210	-0-	-490	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125F RRCID -> 259145 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4562 - 4806

09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	N	-0-					-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT OZ G WELL #: 1116D RRCID -> 259146 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4416 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	617	3	N	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	48	1	878	3	N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	881	3	N	-0-					-0-
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	38	1	607	3	N	-0-					-0-
01	899	N	817	-0-	-82	-0-	48	1	769	3	N	-0-					-0-
02	812	N	548	-0-	-264	-0-	35	1	513	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 12G RRCID -> 259148 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4820 - 5086

09	330	N	295	-0-	-35	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
01	310	N	164	-0-	-146	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
02	280	N	74	-0-	-206	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 214J RRCID -> 259150 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5450 - 5633

09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 7A RRCID -> 259157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5165 - 5300

09	180	N	140	-0-	-40	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
10	186	N	91	-0-	-95	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5G RRCID -> 261023 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5018 - 5184

09	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 385G RRCID -> 262725 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4941 - 5171

09	120	N	91	-0-	-29	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5K RRCID -> 263609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4968 - 5200

09	330	N	174	-0-	-156	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
10	248	N	175	-0-	-73	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

MOORE, MAGGIE WELL #: 8K RRCID -> 264166 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 4987 - 5202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	3	N	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-			-0-
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	6	1	122	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7C RRCID -> 265673 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5033 - 5252

09	300 N	288	-0-	-12	-0-	14	1	274	3	N	-0-			-0-
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	13	1	270	3	N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-			-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	14	1	278	3	N	-0-			-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	13	1	264	3	N	-0-			-0-
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	11	1	239	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 340C RRCID -> 268469 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5075 - 5279

09	510 N	383	-0-	-127	-0-	18	1	365	3	N	-0-			-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-			-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	N	-0-			-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	N	-0-			-0-
01	434 N	393	-0-	-41	-0-	19	1	374	3	N	-0-			-0-
02	392 N	335	-0-	-57	-0-	15	1	320	3	N	-0-			-0-

HUBBARD OPERATING 408287
ADAMS, EMMA PHILLIPS WELL #: 1166 RRCID -> 044581 COMPL. DATE 07/17/1968 TOTAL DEPTH 5165 PERF. N/A

09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 048608 COMPL. DATE 03/28/1970 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A

09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1115 RRCID -> 064177 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4877 PERF. N/A

09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287

ADAMS, CLAY WELL #: 1166 RRCID -> 064178 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 2115 RRCID -> 064179 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 4854 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1153 RRCID -> 064222 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 19 RRCID -> 102300 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4549 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 4153 RRCID -> 107157 COMPL. DATE 07/31/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4665 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3153 RRCID -> 107676 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3127 RRCID -> 109031 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4650 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 109803 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4796 - 4984

09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 111304 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 4783 - 4989

09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-

ADAMS "166" WELL #: 2 RRCID -> 111409 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 5074

09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 2127A RRCID -> 112036 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4977 - 5105

09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

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

09	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
ADAMS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 209597 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4725 - 4805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2		N	-0-			-0-
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2		N	-0-			-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
02	336 N	243	-0-	-93	-0-	243	2		N	-0-			-0-

ADAMS 155 WELL #: 3 RRCID -> 240809 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4768 - 4989

09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2		N	-0-			-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2		N	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-

ADAMS 166 WELL #: 6 RRCID -> 241319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4981 - 5189

09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-

ADAMS 166 WELL #: 5 RRCID -> 241474 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4981 - 5189

09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-

ADAMS 166 WELL #: 4 RRCID -> 241685 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4943 - 5127

09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	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-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
ADAMS 126 WELL #: 2R RRCID -> 249465 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4532 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

WILBORN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250150 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4467 - 4708

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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-

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

09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
J. D. GAS, INC. 427477
ADAMS WELL #: 1154 RRCID -> 077994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4751 - 4921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "A" WELL #: 1115 RRCID -> 077995 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4426 - 4654

09	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	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	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	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	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	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	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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZ GAS CORPORATION 630560
BAGGETT OZ G WELL #: 1116 RRCID -> 048331 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021

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

09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			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-

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) 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
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2126 RRCID -> 048340 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			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-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2155 RRCID -> 048341 COMPL. DATE 12/05/1970 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 1114 RRCID -> 048424 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 11737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 C RRCID -> 068773 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 A RRCID -> 068774 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1040				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-

BAGGETT, J. M. JR. ET AL WELL #: 2 A RRCID -> 072532 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 1 D RRCID -> 072700 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44				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-

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-	43				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43				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-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 5114 RRCID -> 105879 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4630 - 4730

09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
*11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	-0-	-0-	-0-	816				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	816				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	816				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-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-			115
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			115
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-			115
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-			115
*01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-			115
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

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

09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-			145
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-			145
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2	N	-0-			145
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2	N	-0-			145
*01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2	N	-0-			145
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145

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

09	3750	X	3117	-0-	-633	-0-	3117	2	N	-0-			139
10	3875	X	3427	-0-	-448	-0-	3427	2	N	-0-			139
11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2	N	-0-			139
12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2	N	-0-			139
*01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2	N	-0-			139
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-			N	NO RPT			139

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GARNER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 056654 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. N/A

09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-			64
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			64
11	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	1329	2	N	-0-			64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	1232	N	1204	-0-	-28	-0-	1204	2	N	-0-			64

ALLISON (DETRITAL) //CONT.// 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
GARNER, ANNIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 062731 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					87
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					87
11	2220	N	2184	-0-	-36	-0-	2184	2			N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	2044	N	121	-0-	-1923	-0-	121	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					739
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					739
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					739
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					739
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					739
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					3
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					3
11	1050	N	927	-0-	-123	-0-	927	2			N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	868	N	204	-0-	-664	-0-	204	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2820	X	2629	-0-	-191	-0-	2629	2			N	-0-					43
10	2387	X	2115	-0-	-272	-0-	2115	2			N	-0-					43
11	3060	X	1597	-0-	-1463	-0-	1597	2			N	-0-					43
12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					43
01	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					43
*02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					43

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
RASHAP, FRANK, JR. WELL #: 1 RRCID -> 062820 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 11799 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	186	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	33450	31556	-0-	-1894	128081	2164	1	29392	2	N	-0-					-0-
10	34565	32510	-0-	-2055	126026	2254	1	30256	2	N	-0-					-0-
11	33450	24218	-0-	-9232	116794	2178	1	22040	2	N	-0-					-0-
12	34565	32593	-0-	-1972	114822	2725	1	29868	2	N	-0-					-0-
*01	32612	31904	-0-	-708	114114	2523	1	29381	2	N	-0-					-0-
02	29456	NO RPT	-0-	-29456	84658					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. "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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1110 N	993	-0-	-117	-0-	964	2	29	9	Y	26	23	1	1	8	12
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1060	2	31	9	Y	28	12	1			28
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	904	2	28	9	Y	25	35	1			18
12	1023 N	875	-0-	-148	-0-	849	2	26	9	Y	24	23	1			19
01	1085 N	772	-0-	-313	-0-	752	2	20	9	Y	18	24	1			13
02	868 N	817	-0-	-51	-0-	797	2	20	9	Y	18	11	1	3	8	17

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2400	X	1683	-0-	-717	-0-	1626	2	57	9	Y	52	46	1	1	8	25
10	2480	X	1758	-0-	-722	-0-	1696	2	62	9	Y	56	25	1			56
11	2100	X	1503	-0-	-597	-0-	1446	2	57	9	Y	52	71	1			37
12	1736	X	1411	-0-	-325	-0-	1358	2	53	9	Y	48	47	1			38
01	1767	N	1242	-0-	-525	-0-	1203	2	39	9	Y	35	47	1			26
02	1400	N	1316	-0-	-84	-0-	1275	2	41	9	Y	37	23	1	5	8	35

SHIRK 13 WELL #: 1H RRCID -> 190940 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2790	X	2575	-0-	-215	-0-	2502	2	73	9	N	66	175	1	8	8	64
10	2883	X	2677	-0-	-206	-0-	2600	2	77	9	N	70	3	8			131
11	2640	N	2588	-0-	-52	-0-	2514	2	74	9	N	67					198
12	2666	N	2612	-0-	-54	-0-	2545	2	67	9	N	61	189	1			70
01	2666	N	2596	-0-	-70	-0-	2520	2	76	9	N	69					139
02	2408	N	2381	-0-	-27	-0-	2297	2	84	9	N	76	12	8			203

WINDHAM 16 WELL #: 1H RRCID -> 191632 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10752 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					223
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					223
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					223
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					223
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	181	2	205	9	N	186	186	1			223
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					223

WINDHAM 108 WELL #: 1H RRCID -> 193431 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11397 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	5520	X	5432	-0-	-88	-0-	5323	2	109	9	N	99	1	8			227
10	5704	X	5638	-0-	-66	-0-	5530	2	108	9	N	98	184	1	1	8	140
11	5460	X	5399	-0-	-61	-0-	5282	2	117	9	N	106					246
12	5642	X	5535	-0-	-107	-0-	5424	2	111	9	N	101	187	1			160
01	5642	X	5451	-0-	-191	-0-	5328	2	123	9	N	112					272
02	5096	X	4888	-0-	-208	-0-	4781	2	107	9	N	97	186	1	1	8	182

BARNETT 21 WELL #: 1H RRCID -> 194003 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11141 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3371	2	138	9	N	125	170	1	3	8	184
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3479	2	145	9	N	132	176	1			140
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3427	2	141	9	N	128					268
12	3596	X	1681	-0-	-1915	-0-	1672	2	9	9	N	8	161	1			115
01	3596	X	351	-0-	-3245	-0-	349	2	2	9	N	2					117
02	3248	X	29	-0-	-3219	-0-	29	2			N	-0-					117

CODY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 195308 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11322 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2010	N	2009	-0-	-1	-0-	1906	2	103	9	Y	94	183	1	11	8	206
10	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	1892	2	33	9	Y	30	1	8			235
11	1920	N	1862	-0-	-58	-0-	1832	2	30	9	Y	27					262
12	2077	N	1932	-0-	-145	-0-	1881	2	51	9	Y	46	185	1			123
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1910	2	46	9	Y	42					165
02	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	1608	2	63	9	Y	57	9	8			213

AMACKER "99" WELL #: 1H RRCID -> 196961 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					40
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					40
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					40
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					40
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					40
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	422	2			N	-0-					40

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

WEIR, GEORGE 14 WELL #: 1H RRCID -> 197791 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11389 - 15459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1260	X	1059	-0-	-201	-0-	1059	2			N	-0-					165
10	1209	X	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-					165
11	1050	X	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			N	-0-					165
12	1085	X	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			N	-0-					165
01	1085	X	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					165
*02	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					165

BLUE TOPAZ 102 WELL #: 1H RRCID -> 198027 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11672 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	6990	X	6171	-0-	-819	-0-	6060	2	111	9	Y	101	159	1	9	8	138
10	7223	X	6597	-0-	-626	-0-	6459	2	138	9	Y	125					263
11	6990	X	6388	-0-	-602	-0-	6253	2	135	9	Y	123	189	1			197
12	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6752	2	143	9	Y	130	186	1			141
01	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6500	2	152	9	Y	138	172	1			107
*02	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	5972	2	144	9	Y	131	2	8			236

WEIR, GEORGE "14" WELL #: 2H RRCID -> 198164 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11425 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3268	2	209	9	N	190	187	1	22	8	287
10	3596	X	3460	-0-	-136	-0-	3297	2	163	9	N	148	186	1	7	8	242
11	3480	X	3298	-0-	-182	-0-	3145	2	153	9	N	139	164	1			217
12	3596	X	3386	-0-	-210	-0-	3217	2	169	9	N	154	185	1			186
01	3596	X	3190	-0-	-406	-0-	3039	2	151	9	N	137	187	1			136
02	3248	X	2692	-0-	-556	-0-	2539	2	153	9	N	139	22	8			253

MANN 22 WELL #: 1H RRCID -> 199505 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11523 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					281
10	1891	X	1581	-0-	-310	-0-	1581	2			N	-0-					281
11	1830	X	1510	-0-	-320	-0-	1510	2			N	-0-					281
12	1891	X	1522	-0-	-369	-0-	1521	2	1	9	N	1	189	1			93
01	1891	X	1357	-0-	-534	-0-	1346	2	11	9	N	10					103
02	1708	X	637	-0-	-1071	-0-	634	2	3	9	N	3					106

WINDHAM 103 WELL #: 1H RRCID -> 199526 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 14966 PERF.11645 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3330	X	3315	-0-	-15	-0-	3284	2	31	9	N	28					253
10	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	3061	2	61	9	N	55	190	1	2	8	116
11	3300	X	3010	-0-	-290	-0-	2927	2	83	9	N	75					191
12	3441	X	3009	-0-	-432	-0-	2874	2	135	9	N	123					314
*01	3441	X	2587	-0-	-854	-0-	2508	2	79	9	N	72	192	1			194
02	3108	X	1983	-0-	-1125	-0-	1961	2	22	9	N	20					214

SHIRK 13 A WELL #: 1H RRCID -> 199874 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12245 - 15105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	990	N	637	-0-	-353	-0-	626	2	11	9	N	10	2	8			176
10	1023	N	300	-0-	-723	-0-	256	2	44	9	N	40	2	8			214
11	510	N	215	-0-	-295	-0-	207	2	8	9	N	7					221
12	651	N	166	-0-	-485	-0-	166	2			N	-0-					221
01	310	N	199	-0-	-111	-0-	198	2	1	9	N	1					222
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	110	2	2	9	N	2					224

SHIRK 13 WELL #: 2H RRCID -> 200687 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11602 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODY "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 201522 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11915 - 13356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

AMACKER "A" 88 WELL #: 1H RRCID -> 201807 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 15496 PERF.11725 - 15465

09	4350 X	2501	-0-	-1849	-0-	2501	2			N	-0-					204
10	4340 X	2719	-0-	-1621	-0-	2719	2			N	-0-					204
11	3780 X	2433	-0-	-1347	-0-	2433	2			N	-0-					204
12	2945 X	1672	-0-	-1273	-0-	1660	2	12	9	N	11					215
01	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3311	2	9	9	N	8					223
02	2464 X	1749	-0-	-715	-0-	1742	2	7	9	N	6					229

GARNET 108 WELL #: 1H RRCID -> 201810 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11760 - 14928

09	4440 X	3178	-0-	-1262	-0-	3153	2	25	9	N	23					209
10	4588 X	3401	-0-	-1187	-0-	3313	2	88	9	N	80	190	1	1	8	98
11	4440 X	3327	-0-	-1113	-0-	3238	2	89	9	N	81					179
12	4371 X	3471	-0-	-900	-0-	3417	2	54	9	N	49	183	1			45
01	3968 X	3716	-0-	-252	-0-	3627	2	89	9	N	81					126
*02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3233	2	89	9	N	81					207

AMACKER-BELL 99 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201812 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11432 - 15656

09	3330 X	3061	-0-	-269	-0-	2867	2	194	9	N	176	187	1	21	8	351
10	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2866	2	141	9	N	128	190	1	6	8	283
11	2970 X	2905	-0-	-65	-0-	2763	2	142	9	N	129	196	1			216
12	3162 X	2967	-0-	-195	-0-	2814	2	153	9	N	139	192	1			163
01	3162 X	2887	-0-	-275	-0-	2747	2	140	9	N	127	171	1			119
02	2856 X	2576	-0-	-280	-0-	2409	2	167	9	N	152	24	8			247

CODY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 203330 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11634 - 14673

09	2760 X	2077	-0-	-683	-0-	2029	2	48	9	N	44	5	8			181
10	2728 X	1798	-0-	-930	-0-	1775	2	23	9	N	21	1	8			201
11	2190 N	1698	-0-	-492	-0-	1683	2	15	9	N	14					215
12	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2705	2	61	9	N	55	184	1			86
01	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2574	2	54	9	N	49					135
*02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2110	2	56	9	N	51	8	8			178

PERIDOT 101 WELL #: 1H RRCID -> 204089 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11619 - 15579

09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					118
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					118
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					118
12	1767 N	1667	-0-	-100	-0-	1667	2			N	-0-					118
01	1705 N	1617	-0-	-88	-0-	1617	2			N	-0-					118
02	1540 N	1459	-0-	-81	-0-	1459	2			N	-0-					118

WEIR, GEORGE 14 B WELL #: 1H RRCID -> 204385 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11600 - 15680

09	780 N	615	-0-	-165	-0-	534	2	81	9	N	74	9	8			164
10	992 N	696	-0-	-296	-0-	616	2	80	9	N	73	3	8			234
11	960 N	688	-0-	-272	-0-	621	2	67	9	N	61	185	1			110
12	651 N	264	-0-	-387	-0-	252	2	12	9	N	11					121
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	927	2	94	9	N	85					206
*02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	747	2	99	9	N	90	194	1	14	8	88

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AMACKER "89" WELL #: 1H RRCID -> 204577 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 15148 PERF.11875 - 15034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMACKER-BARNETT 21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205076 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11638 - 14944

09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					182
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					184
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					184
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					184
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					184

HALFF ESTATE "20" WELL #: 9H RRCID -> 205244 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11772 - 15858

09	6150 X	4218	-0-	-1932	-0-	3940	2	278	9	Y	253	228	1	6	8	121
10	6355 X	4551	-0-	-1804	-0-	4240	2	311	9	Y	283	121	1	1	8	282
11	4350 X	3896	-0-	-454	-0-	3615	2	281	9	Y	255	354	1			183
12	4371 X	3660	-0-	-711	-0-	3394	2	266	9	Y	242	233	1			192
01	4557 X	3200	-0-	-1357	-0-	3007	2	193	9	Y	175	236	1	2	8	129
02	4116 X	3388	-0-	-728	-0-	3188	2	200	9	Y	182	113	1	25	8	173

WINDHAM "108" WELL #: 2H RRCID -> 205285 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11414 - 14561

09	5640 X	5457	-0-	-183	-0-	5146	2	311	9	N	283	746	1	4	8	321
10	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	5934	2	221	9	N	201	187	1	1	8	334
11	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5699	2	205	9	N	186	192	1			328
12	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	5891	2	207	9	N	188	369	1			147
01	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5742	2	222	9	N	202	186	1			163
*02	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5114	2	185	9	N	168	192	1	1	8	138

SAPPHIRE 102 WELL #: 1H RRCID -> 205372 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11711 - 15934

09	1890 N	1786	-0-	-104	-0-	1690	2	96	9	N	87	3	8			278
10	1953 N	1946	-0-	-7	-0-	1858	2	88	9	N	80	184	1	2	8	172
11	1920 N	1811	-0-	-109	-0-	1735	2	76	9	N	69					241
12	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1974	2	91	9	N	83	198	1			126
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1860	2	95	9	N	86					212
*02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1610	2	86	9	N	78	195	1			95

AMACKER ALLEN 80 WELL #: 1H RRCID -> 205415 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11736 - 13939

09	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	5840	2	245	9	Y	223	272	1	22	8	171
10	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6143	2	249	9	Y	226	119	1	6	8	272
11	6150 X	4586	-0-	-1564	-0-	4466	2	120	9	Y	109	134	1			247
12	6355 X	4198	-0-	-2157	-0-	4080	2	118	9	Y	107	137	1			217
01	6386 X	3690	-0-	-2696	-0-	3581	2	109	9	Y	99	133	1			183
02	5768 X	3248	-0-	-2520	-0-	3187	2	61	9	Y	55					238

WINDHAM 103 WELL #: 2H RRCID -> 205835 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11528 - 16120

09	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2402	2	307	9	N	279	3	8			374
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2063	2	42	9	N	38	189	1	2	8	221
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1880	2	9	9	N	8					229
12	2046 N	1995	-0-	-51	-0-	1893	2	102	9	N	93					322
01	2046 N	1913	-0-	-133	-0-	1851	2	62	9	N	56	187	1			191
02	1764 N	1722	-0-	-42	-0-	1624	2	98	9	N	89	2	8			278

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

PERIDOT 101 WELL #: 2H RRCID -> 206260 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11236 PERF.12181 - 15213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-

LAURA EAVES "87" WELL #: 1H RRCID -> 206440 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11651 - 13569

09	1260 N	1123	-0-	-137	-0-	1066	2	57	9	N	52	14	8			151
10	1209 N	1075	-0-	-134	-0-	1023	2	52	9	N	47	2	8			196
11	1140 N	1059	-0-	-81	-0-	1012	2	47	9	N	43					239
12	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1056	2	67	9	N	61					300
01	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	987	2	63	9	N	57	191	1			166
02	980 N	957	-0-	-23	-0-	912	2	45	9	N	41	2	8			205

COWDEN "20" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206523 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11580 - 15180

09	810 N	567	-0-	-243	-0-	504	2	63	9	N	57	176	1	3	8	98
10	837 N	800	-0-	-37	-0-	697	2	103	9	N	94	2	8			190
11	810 N	711	-0-	-99	-0-	627	2	84	9	N	76	171	1			95
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	653	2	92	9	N	84					179
01	806 N	718	-0-	-88	-0-	623	2	95	9	N	86					265
02	672 N	658	-0-	-14	-0-	573	2	85	9	N	77	191	1	3	8	148

BLUE TOPAZ 102 WELL #: 2H RRCID -> 206556 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11703 - 15009

09	2850 X	2267	-0-	-583	-0-	2215	2	52	9	Y	47					140
10	2418 X	2074	-0-	-344	-0-	2018	2	56	9	Y	51					191
11	2310 X	1901	-0-	-409	-0-	1840	2	61	9	Y	55					246
12	2356 X	2000	-0-	-356	-0-	1941	2	59	9	Y	54	182	1			118
01	2356 X	1927	-0-	-429	-0-	1865	2	62	9	Y	56					174
02	2128 X	1737	-0-	-391	-0-	1682	2	55	9	Y	50					224

BARNETT "21" WELL #: 2H RRCID -> 206557 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11696 - 13859

09	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					96
10	310 X	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					96
11	480 X	236	-0-	-244	-0-	236	2			N	-0-					96
12	496 X	272	-0-	-224	-0-	272	2			N	-0-					96
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					96
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					96

SAPPHIRE 102 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207159 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11891 - 15721

09	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					96
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					96
11	480 N	366	-0-	-114	-0-	366	2			N	-0-					96
12	496 N	242	-0-	-254	-0-	242	2			N	-0-					96
01	496 N	252	-0-	-244	-0-	252	2			N	-0-					96
02	336 N	190	-0-	-146	-0-	190	2			N	-0-					96

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

AMACKER ALLEN "80" WELL #: 3H RRCID -> 207248 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11775 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	3	1			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	4	1			8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					8

R S WINDHAM "A" WELL #: 1075H RRCID -> 207528 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11494 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3827	2	91	9	N	83	188	1	1	8	154
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3890	2	96	9	N	87	1	8			240
11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3816	2	100	9	N	91	191	1			140
12	4061	X	4025	-0-	-36	-0-	3927	2	98	9	N	89					229
01	4061	X	3973	-0-	-88	-0-	3871	2	102	9	N	93	185	1			137
*02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3615	2	99	9	N	90	1	8			226

AMACKER BELL 99 "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207566 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11767 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					112
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					112
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					112
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					112
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					112
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					112

JESSE FARRIS" 91" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208875 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12210 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	614	2	50	9	N	45	12	8			174
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	618	2	50	9	N	45	3	8			216
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	573	2	241	9	N	219	188	1			247
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	601	2	121	9	N	110	188	1			169
01	682	N	630	-0-	-52	-0-	591	2	39	9	N	35					204
02	728	N	605	-0-	-123	-0-	560	2	45	9	N	41	5	8			240

HALFF ESTATE "20" WELL #: 10H RRCID -> 208876 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11371 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	70	1	2	8	38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	37	1			85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	106	1			55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	70	1			58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	71	1	1	8	39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	34	1	8	8	52

ZIRCON 100 WELL #: 2 H RRCID -> 210675 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11712 - 14289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					103
10	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					103
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					103
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					103
01	775	N	450	-0-	-325	-0-	450	2			N	-0-					103
02	728	N	197	-0-	-531	-0-	195	2	2	9	N	2					105

LILLIE ORMAN "53" WELL #: 1H RRCID -> 211398 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14165 PERF.11506 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	990	N	869	-0-	-121	-0-	807	2	62	9	N	56	189	1	9	8	30
10	961	N	937	-0-	-24	-0-	869	2	68	9	N	62	3	8			89
11	930	N	887	-0-	-43	-0-	829	2	58	9	N	53					142
12	899	N	772	-0-	-127	-0-	729	2	43	9	N	39					181
01	930	N	69	-0-	-861	-0-	69	2			N	-0-					181
02	840	N	213	-0-	-627	-0-	210	2	3	9	N	3	1	8			183

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JADE 101 WELL #: 1H RRCID -> 211656 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11734 - 14482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1492	2	50	9	N	45	6	8			188
10	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	1352	2	63	9	N	57	7	8			238
11	1440 N	1001	-0-	-439	-0-	951	2	50	9	N	45					283
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1521	2	29	9	N	26	185	1			124
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1432	2	46	9	N	42					166
*02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1289	2	46	9	N	42	3	8			205

DARBY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211809 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11754 - 15002

09	3390 X	3226	-0-	-164	-0-	3183	2	43	9	N	39					224
10	3410 X	3250	-0-	-160	-0-	3197	2	53	9	N	48	179	1			93
11	3300 X	2918	-0-	-382	-0-	2884	2	34	9	N	31					124
12	3410 X	2582	-0-	-828	-0-	2558	2	24	9	N	22					146
01	3348 X	3129	-0-	-219	-0-	3067	2	62	9	N	56					202
*02	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3951	2	40	9	N	36	179	1			59

AMACKER-BARNETT 21 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212285 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11657 - 15306

09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1777	2	133	9	N	121	9	8			285
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1868	2	149	9	N	135	189	1	2	8	229
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	1907	2	157	9	N	143	190	1			182
12	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	1967	2	166	9	N	151	185	1			148
01	2015 N	2007	-0-	-8	-0-	1861	2	146	9	N	133					281
02	1932 N	1903	-0-	-29	-0-	1693	2	210	9	N	191	189	1	10	8	273

CRAZY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212682 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11729 - 14520

09	1770 N	1765	-0-	-5	-0-	1614	2	151	9	N	137	180	1	16	8	96
10	1829 N	1799	-0-	-30	-0-	1653	2	146	9	N	133	4	8			225
11	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1548	2	129	9	N	117	193	1			149
12	1829 N	1407	-0-	-422	-0-	1294	2	113	9	N	103					252
01	1798 N	1291	-0-	-507	-0-	1227	2	64	9	N	58	169	1			141
02	1568 N	1318	-0-	-250	-0-	1228	2	90	9	N	82	4	8			219

JADE 101 WELL #: 2 H RRCID -> 216761 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11717 - 14652

09	1320 N	1288	-0-	-32	-0-	1209	2	79	9	N	72	184	1			114
10	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	1255	2	77	9	N	70					184
11	1290 N	1237	-0-	-53	-0-	1167	2	70	9	N	64					248
12	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1236	2	79	9	N	72					320
01	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1222	2	67	9	N	61	186	1			195
*02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1096	2	77	9	N	70					265

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

09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	739	2	117	9	Y	106	102	1			90
10	589 N	572	-0-	-17	-0-	491	2	81	9	Y	74	63	1			101
11	510 N	398	-0-	-112	-0-	357	2	41	9	Y	37	50	1			88
12	651 N	365	-0-	-286	-0-	326	2	39	9	Y	35	49	1			74
01	899 X	323	-0-	-576	-0-	286	2	37	9	Y	34	46	1			62
02	812 X	348	-0-	-464	-0-	323	2	25	9	Y	23					85

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNET-AMACKER WELL #: 2 RRCID -> 018648 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10903 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3270	X	3179	-0-	-91	-0-	3179	3			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3283	-0-	-65	-0-	3283	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	3192	-0-	-48	-0-	3192	3			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	3283	3			Y	-0-					-0-
01	3286	X	3235	-0-	-51	-0-	3235	3			Y	-0-					-0-
*02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	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	1020	N	958	-0-	-62	-0-	943	3	15	9	N	14	158	1			43
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1002	3	15	9	N	14					57
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1005	3	17	9	N	15					72
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1060	3	13	9	N	12					84
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1006	3	19	9	N	17					101
02	952	N	868	-0-	-84	-0-	857	3	11	9	N	10					111

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

09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	645	3	19	9	N	17					124
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	755	3	8	9	N	7					131
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	752	3	14	9	N	13					144
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	756	3	10	9	N	9					153
01	775	N	391	-0-	-384	-0-	381	3	10	9	N	9					162
02	700	N	267	-0-	-433	-0-	259	3	8	9	N	7					169

WINDHAM, ELIZABETH A/C 3 WELL #: 4 RRCID -> 194185 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10762 - 11136

09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					91
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					91
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					91
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					91
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					91
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	686	3			N	-0-					91

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 198185 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10623 - 11214

09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					67
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					67
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					67
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					67
01	1457	N	819	-0-	-638	-0-	819	3			N	-0-					67
02	1456	N	224	-0-	-1232	-0-	224	3			N	-0-					67

WINDHAM, RS -B- A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 207981 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11170 - 11500

09	210	N	181	-0-	-29	-0-	157	3	24	9	N	22	168	1			112
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					112
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	107	3	17	9	N	15					127
12	186	N	93	-0-	-93	-0-	78	3	15	9	N	14					141
01	155	N	36	-0-	-119	-0-	27	3	9	9	N	8					149
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					149

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WINDHAM, R.S. "C" WELL #: 1 RRCID -> 210678 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11302 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	900	N	758	-0-	-142	-0-	726	3	32	9	N	29	181	1			114
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	888	3	19	9	N	17					131
11	930	N	696	-0-	-234	-0-	682	3	14	9	N	13					144
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	785	3	20	9	N	18					162
01	899	N	761	-0-	-138	-0-	748	3	13	9	N	12					174
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	662	3	25	9	N	23					197

WINDHAM-CLARK 103 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214430 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	1805	3	76	9	N	69					219
10	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	1768	3	67	9	N	61					280
11	1950	N	1591	-0-	-359	-0-	1521	3	70	9	N	64					344
12	1953	N	1400	-0-	-553	-0-	1330	3	70	9	N	64	181	1			227
01	1829	N	372	-0-	-1457	-0-	362	3	10	9	N	9					236
02	1484	N	1457	-0-	-27	-0-	1399	3	58	9	N	53					289

AMACKER, BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 217389 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11364 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					137
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					137
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					137
12	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	3			N	-0-					137
01	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	3			N	-0-					137
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	113	3			N	-0-					137

BARNETT AMACKER WELL #: 6H RRCID -> 223837 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11785 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	22	3	9	9	N	8					276
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					276
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					276
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					276
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					276
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					276

BARNETT AMACKER WELL #: 7H RRCID -> 256864 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11500 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-					233
10	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					233
11	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	3			N	-0-					233
12	248	N	88	-0-	-160	-0-	88	3			N	-0-					233
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					233
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					233

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
TOMADOR "99" WELL #: 1H RRCID -> 203495 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11690 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2742	3	143	9	N	130					286
10	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2811	3	119	9	N	108	182	1			212
11	2670	N	2419	-0-	-251	-0-	2325	3	94	9	N	85					297
12	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2829	3	149	9	N	135	182	1			250
01	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2801	3	152	9	N	138	187	1			201
*02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2381	3	121	9	N	110	186	1			125

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221
MONIQUE WELL #: 1H RRCID -> 207321 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 15120 PERF.11619 - 14673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3269	3	116	9	N	105					328
10	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2106	3	74	9	N	67	277	0			118
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					118
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					118
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					118
02	1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					118

EMILY H WELL #: 01CF RRCID -> 209118 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11774 - 14903

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

VENCER ENERGY, LLC 884498
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 2 RRCID -> 018636 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 12217 PERF.10941 - 11065

09	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	142	1	4226	2	Y	27	28	1			33
						30	9									
10	5053 X	4362	-0-	-691	-0-	37	1	4314	3	Y	10	33	1			10
						11	9									
11	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6910	3	2	9	Y	2					12
12	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	67	1	6883	3	Y	-0-					12
01	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	127	1	6074	3	Y	1	12	1			1
						1	9									
02	6440 X	6308	-0-	-132	-0-	134	1	6098	3	Y	69					70
						76	9									

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 018640 COMPL. DATE 01/21/1957 TOTAL DEPTH 12220 PERF. N/A

09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-	676	1			114
10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	1	115	1			-0-
11	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4099	3	619	9	Y	563	367	1			196
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	192	1			4
01	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	4396 X	-0-	-0-	-4396	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 7 RRCID -> 018641 COMPL. DATE 03/01/1957 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11002 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	106	69	1			37
12	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6848	3	143	9	Y	130	36	1			131
01	T. A.	7483	-0-	7483	7483	7483	3			Y	-0-	131	1			-0-
02	T. A.	7773	-0-	7773	15256	7773	3			Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	9	1			11
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	7	1			4
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	3	1			1
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	671	3	14	9	Y	13	1	1			13
01	T. A.	1236	-0-	1236	1236	1212	3	24	9	Y	22	4	1			31
02	T. A.	899	-0-	899	2135	884	3	15	9	Y	14	21	1			24

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

09	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5263	2	12	9	Y	11	3	1			12
10	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3			Y	-0-	12	1			-0-
11	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			Y	-0-					-0-
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
01	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
02	6160 X	-0-	-0-	-6160	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 4 RRCID -> 142905 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10935 - 11029

09	690 X	78	-0-	-612	-0-	76	2	2	9	Y	2	7	1			11
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	856	3	26	9	Y	24	7	1			28
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1389	3	51	9	Y	46	20	1			54
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	498	3	17	9	Y	15	32	1			37
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1135	3	32	9	Y	29	11	1			55
02	1344 N	940	-0-	-404	-0-	906	3	34	9	Y	31	37	1			49

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 1 RRCID -> 148522 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 11983 PERF.10695 - 10948

09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1	2	1			2
10	279 N	175	-0-	-104	-0-	175	3			Y	-0-	1	1			1
11	270 N	134	-0-	-136	-0-	134	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	296	3	42	9	Y	38					38
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	336	3	15	9	Y	14	26	1			26

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 9 U RRCID -> 181821 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 13101 PERF.10308 - 10938

09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1724	3	1	9	Y	1	24	1			28
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1943	3	12	9	Y	11	17	1			22
11	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2309	3	28	9	Y	25	16	1			31
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	950	3	12	9	Y	11	19	1			23
01	1798 X	1246	-0-	-552	-0-	1235	3	11	9	Y	10	7	1			26
02	1764 X	1191	-0-	-573	-0-	1165	3	26	9	Y	24	18	1			32

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 11 RRCID -> 183963 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10989 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1980	X	1159	-0-	-821	-0-	1159	2			Y	-0-	2	1			1
10	2046	X	1943	-0-	-103	-0-	1899	3	44	9	Y	40	1	1			40
11	1980	X	1482	-0-	-498	-0-	1446	3	36	9	Y	33	29	1			44
12	2046	X	947	-0-	-1099	-0-	944	3	3	9	Y	3	27	1			20
01	1953	X	1600	-0-	-353	-0-	1593	3	7	9	Y	6	6	1			20
02	1764	X	1451	-0-	-313	-0-	1425	3	26	9	Y	24	14	1			30

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 6 RRCID -> 192398 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11007 - 11321

09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-	35	1			8
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-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, V. T. 105 WELL #: 10 RRCID -> 196950 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10906 - 10990

09	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	3			Y	-0-	2	1			1
10	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	3			Y	-0-					1
11	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8774	3	6	9	Y	5	4	1			2
12	8432	X	6374	-0-	-2058	-0-	88	1	6279	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
01	8432	X	6369	-0-	-2063	-0-	139	1	6230	3	Y	-0-	6	1			-0-
02	8204	X	5922	-0-	-2282	-0-	160	1	5749	3	Y	12					12
							13	9									

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 9H RRCID -> 202806 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11350 - 14400

09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1084	3	21	9	Y	19					102
10	1085	N	733	-0-	-352	-0-	647	3	86	9	Y	78	90	1			90
11	1320	N	636	-0-	-684	-0-	560	3	76	9	Y	69	97	1			62
12	1147	N	968	-0-	-179	-0-	906	3	62	9	Y	56					118
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	673	3	35	9	Y	32	105	1			45
*02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	576	3	59	9	Y	54					99

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 3 RRCID -> 207181 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10796 - 10850

09	870	N	823	-0-	-47	-0-	805	2	18	9	Y	16	9	1			28
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1708	3	39	9	Y	35	17	1			46
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2107	3	42	9	Y	38	33	1			51
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1510	3	37	9	Y	34	31	1			54
01	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1085	3	29	9	Y	26	16	1			64
02	2016	X	843	-0-	-1173	-0-	828	3	15	9	Y	14	43	1			35

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 11H RRCID -> 208238 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11857 - 15110

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 11H RRCID -> 208664 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.12056 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-	2	1			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

AMACKER, V.T. 61 WELL #: 10H RRCID -> 208672 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11159 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	3938	3	144	9	Y	131					547
10	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6414	3	178	9	Y	162	486	1			223
11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4841	3	120	9	Y	109	234	1			98
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3003	3	105	9	Y	95					193
01	5115	X	1752	-0-	-3363	-0-	1667	3	85	9	Y	77	173	1			97
02	5656	X	1026	-0-	-4630	-0-	998	3	28	9	Y	25					122

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 8H RRCID -> 209115 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11943 - 14425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	8	1	1			8
10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			Y	-0-	8	1			-0-
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3257	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	35	1	2499	3	Y	10	1	1			10
							11	9									
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	60	1	2680	3	Y	-0-	10	1			-0-
02	3276	X	2746	-0-	-530	-0-	74	1	2650	3	Y	20					20
							22	9									

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 9 H RRCID -> 211767 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11665 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	313					Y	53	239	1			112
10	313	X	-0-	-0-	-313	-0-					Y	38	112	1			38
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124					162
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200					362
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	191	333	1			220
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96					316

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 12 H RRCID -> 211884 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12072 - 15500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	15	1			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, V. T. 61 WELL #: 12H RRCID -> 218416 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11904 - 14980

09	9600 X	3995	-0-	-5605	-0-	3989	3	6	9	Y	5					75
10	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	11750	3	253	9	Y	230	67	1			238
11	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	14262	3	255	9	Y	232	262	1			208
12	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	11675	3	150	9	Y	136					344
01	10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	10203	3	113	9	Y	103	307	1			140
*02	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6878	3	40	9	Y	36					176

V.T. AMACKER 105 WELL #: 11H RRCID -> 221387 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11196 - 13600

09	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5430	3	17	9	Y	15	1	1			16
10	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			Y	-0-	16	1			-0-
11	3450 X	1789	-0-	-1661	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
12	3565 X	28	-0-	-3537	-0-	27	3	1	9	Y	1					1
01	6913 X	134	-0-	-6779	-0-	3	1	124	3	Y	6	2	1			5
						7	9									
02	5096 X	253	-0-	-4843	-0-	7	1	238	3	Y	7	4	1			8
						8	9									

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 12H RRCID -> 226629 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11600 - 1430

09	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	138	1	4118	3	Y	4	260	1			69
						4	9									
10	5270 X	4198	-0-	-1072	-0-	36	1	4133	3	Y	26	67	1			28
						29	9									
11	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5234	3	59	9	Y	54					82
12	5270 X	4841	-0-	-429	-0-	47	1	4776	3	Y	16					98
						18	9									
01	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	127	1	6085	3	Y	49	91	1			56
						54	9									
*02	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	108	1	4923	3	Y	39					95
						43	9									

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 14H RRCID -> 226949 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11228 PERF.12847 - 16020

09	6240 X	6210	-0-	-30	-0-	6077	2	133	9	Y	121					640
10	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6528	3	145	9	Y	132					772
11	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6800	3	164	9	Y	149					921
12	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7259	3	164	9	Y	149	553	1			517
01	6417 X	6408	-0-	-9	-0-	6299	3	109	9	Y	99					616
02	6496 X	6242	-0-	-254	-0-	6066	3	176	9	Y	160					776

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 13H RRCID -> 227702 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11497 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	5					5
							6	9									
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	4	1	452	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
11	3000	N	3086	-0-	86	86	3086	3			Y	-0-					3
12	3100	N	3682	-0-	582	668	36	1	3646	3	Y	-0-					3
01	3417	X	2749	-0-	-668	-0-	56	1	2660	3	Y	30	3	1			30
							33	9									
02	2884	X	1739	-0-	-1145	-0-	37	1	1685	3	Y	15					45
							17	9									

AMACKER, V. T. -E- 82 WELL #: 1 RRCID -> 228082 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11380 - 11434

09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	156	2	30	9	N	27					418
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	155	3	31	9	N	28	377	1			69
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	155	3	42	9	N	38					107
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	152	3	46	9	N	42					149
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	151	3	42	9	N	38					187
02	196	N	70	-0-	-126	-0-	55	3	15	9	N	14					201

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 12H RRCID -> 232097 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11946 - 15050

09	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	18695	2	142	9	Y	129	2	1			129
10	16975	X	16975	-0-	-0-	-0-	16858	3	117	9	Y	106	164	1			71
11	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	14887	3	143	9	Y	130	156	1			45
12	19468	X	18371	-0-	-1097	-0-	254	1	18023	3	Y	85	45	1			85
							94	9									
01	19468	X	16739	-0-	-2729	-0-	364	1	16309	3	Y	60	90	1			55
							66	9									
02	17584	X	12805	-0-	-4779	-0-	343	1	12365	3	Y	88	49	1			94
							97	9									

V.T. AMACKER 61 WELL #: 13H RRCID -> 232724 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11997 - 15500

09	3990	X	3537	-0-	-453	-0-	3434	3	103	9	Y	94					327
10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4555	3	123	9	Y	112	290	1			149
11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3720	3	76	9	Y	69	156	1			62
12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3956	3	85	9	Y	77					139
*01	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4183	3	89	9	Y	81	124	1			96
02	4228	X	2487	-0-	-1741	-0-	2435	3	52	9	Y	47					143

V. T. AMACKER 106 WELL #: 12H RRCID -> 232745 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11652 - 14870

09	16059	X	16059	-0-	-0-	-0-	16056	3	3	9	Y	3	35	1			43
10	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	12675	3	62	9	Y	56	26	1			73
11	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9688	3	68	9	Y	62	53	1			82
12	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8922	3	59	9	Y	54	49	1			87
01	19623	X	10509	-0-	-9114	-0-	10467	3	42	9	Y	38	26	1			99
02	14980	X	7806	-0-	-7174	-0-	7774	3	32	9	Y	29	67	1			61

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 7 RRCID -> 232798 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 11392

09	T. A.		436	-0-	436	436	432	2	4	9	Y	4					4
10	T. A.		1986	-0-	1986	2422	1962	3	24	9	Y	22	2	1			24
11	T. A.		2374	-0-	2374	4796	2333	3	41	9	Y	37	17	1			44
12	T. A.		1870	-0-	1870	6666	1855	3	15	9	Y	14	27	1			31
01	8854	X	2188	-0-	-6666	-0-	2169	3	19	9	Y	17	9	1			39
02	2212	X	1910	-0-	-302	-0-	1898	3	12	9	Y	11	26	1			24

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 12H RRCID -> 238795 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11215 PERF.12255 - 16080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 13H RRCID -> 239030 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF.12005 - 15275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	25075 X	25075	-0-	-0-	-0-	25075	2			Y	-0-					-0-
10	20074 X	20074	-0-	-0-	-0-	20074	3			Y	-0-					-0-
11	16560 X	16193	-0-	-367	-0-	16187	3	6	9	Y	5	3	1			2
12	17214 X	17214	-0-	-0-	-0-	238	1	16913	3	Y	57	2	1			57
						63	9									
01	32333 X	18031	-0-	-14302	-0-	393	1	17594	3	Y	40	61	1			36
						44	9									
02	23408 X	15623	-0-	-7785	-0-	421	1	15178	3	Y	22	31	1			27
						24	9									

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 13H RRCID -> 240752 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11807 - 15000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	T. A.	26255	-0-	26255	52939	26255	3			Y	-0-	3	1			4
10	71576 X	18637	-0-	-52939	-0-	18604	3	33	9	Y	30	2	1			32
11	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	11511	3	40	9	Y	36	23	1			45
12	27125 X	10206	-0-	-16919	-0-	10172	3	34	9	Y	31	27	1			49
01	27125 X	5366	-0-	-21759	-0-	5312	3	54	9	Y	49	15	1			83
02	24500 X	60	-0-	-24440	-0-	51	3	9	9	Y	8	56	1			35

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 14H RRCID -> 242223 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10978 PERF.12106 - 15550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	19350 X	19350	-0-	-0-	-0-	19343	3	7	9	Y	6	55	1			68
10	16554 X	14818	-0-	-1736	-0-	14817	3	1	9	Y	1	42	1			27
11	16020 X	9511	-0-	-6509	-0-	9494	3	17	9	Y	15	20	1			22
12	16554 X	9370	-0-	-7184	-0-	9339	3	31	9	Y	28	13	1			37
01	19995 X	7937	-0-	-12058	-0-	7869	3	68	9	Y	62	11	1			88
02	18060 X	6250	-0-	-11810	-0-	6172	3	78	9	Y	71	59	1			100

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 15H RRCID -> 243821 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11747 - 14800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	74	104	1			110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	123	1			49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	68	1			61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133	92	1			102
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					155
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					160

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 14H RRCID -> 247122 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF.12310 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2474	2	2	9	Y	2	1	1			3
10	2945	X	2250	-0-	-695	-0-	2250	3			Y	-0-	3	1			-0-
11	2910	N	2288	-0-	-622	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2353	-0-	-220	-0-	32	1	2289	3	Y	29					29
							32	9									
01	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	388	1	17375	3	Y	96	38	1			87
							106	9									
*02	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	212	1	7643	3	Y	17	77	1			27
							19	9									

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 11H RRCID -> 247563 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11240 PERF.12651 - 15750

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	330	1			170
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					172
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					176

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 15H RRCID -> 248526 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF.12108 - 15850

09	8280	X	4875	-0-	-3405	-0-	4860	3	15	9	Y	14	104	1			139
10	8556	X	3605	-0-	-4951	-0-	3541	3	64	9	Y	58	83	1			114
11	8280	X	5254	-0-	-3026	-0-	5109	3	145	9	Y	132	82	1			164
12	8091	X	5121	-0-	-2970	-0-	4998	3	123	9	Y	112	99	1			177
01	8091	X	1795	-0-	-6296	-0-	1745	3	50	9	Y	45	53	1			169
02	4900	X	1389	-0-	-3511	-0-	1325	3	64	9	Y	58	114	1			113

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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-	4	1			1
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	570	N	140	-0-	-430	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	633	-0-	-18	-0-	9	1	624	3	Y	-0-					-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	15	1	668	3	Y	377	33	1			344
							415	9									
*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	9	1	329	3	Y	212	305	1			251
							233	9									

AMACKER, V.T. 61 WELL #: 6 L RRCID -> 260207 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10776 - 10804

09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					5
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	N	1	5	1			1
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-	1	1			-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	431	3	41	9	N	37					37
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	878	3	56	9	N	51	33	1			55
*02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	482	3	31	9	N	28					83

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 4H RRCID -> 018647 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10611 - 12467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	9210 X	1159	-0-	-8051	-0-	1142	3	17	9	Y	15			224
10	6014 X	653	-0-	-5361	-0-	653	3			Y	-0-			224
11	600 X	574	-0-	-26	-0-	556	3	18	9	Y	16			240
12	1209 X	27	-0-	-1182	-0-	27	3			Y	-0-			240
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			240
02	T. A.	438	-0-	438	438	423	3	15	9	Y	14			254

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
VENCER ENERGY, LLC 884498
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
EOG RESOURCES, INC. 253162
WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1074-U RRCID -> 170458 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9782 - 9793

09	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
BARNETT, ROSA, H. -F- WELL #: 1 RRCID -> 286905 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8985 - 9905

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNET-AMACKER WELL #: 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 (STRAWN) //CONT.// 02207 608 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
VENCER ENERGY, LLC 884498
AMACKER, V.T. 106 WELL #: 7 RRCID -> 206398 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 9678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	3746 R	3746	-0-	-0-	-0-	11	1	3647	2	Y	80	81	1			108
						88	9									
10	4275 R	4275	-0-	-0-	-0-	23	1	4150	3	Y	93	127	1			74
						102	9									
11	4335 R	4335	-0-	-0-	-0-	45	1	4185	3	Y	95	97	1			72
						105	9									
12	4241 R	4241	-0-	-0-	-0-	104	1	4087	3	Y	45	83	1			34
						50	9									
01	4645 R	4645	-0-	-0-	-0-	121	1	4510	3	Y	13					47
						14	9									
02	3976 #	3974	-0-	-2	-0-	118	1	3854	3	Y	2					49
						2	9									

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

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2015

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	109 N	109	-0-	-0-	-0-	29	3	80	9	Y	73					91
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					84
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	45	3	30	9	Y	27	51	1			60
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	39	3	34	9	Y	31	49	1			42
01	DLQ G-10	78	-0-	78	78	54	3	24	9	Y	22					64
02	DLQ G-10	44	-0-	44	122	16	3	28	9	Y	25	52	1			37

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

09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	28	3	78	9	Y	71					94
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					88
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	77	3	30	9	Y	27	53	1			62
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	78	3	35	9	Y	32	51	1			43
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	72	3	23	9	Y	21					64
02	DLQ G-10	48	-0-	48	143	25	3	23	9	Y	21	52	1			33

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-

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN) //CONT.// 02208 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HALAMICEK WELL #: 7901H RRCID -> 186327 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12160 - 19155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	17	3	83	9	Y	75					86
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					79
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	11	3	24	9	Y	22	48	1			53
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	9	3	32	9	Y	29	43	1			39
01	DLQ G-10		71	-0-	71	71	48	3	23	9	Y	21					60
02	DLQ G-10		41	-0-	41	112	13	3	28	9	Y	25	49	1			36

HANGAR "B" WELL #: 7403H RRCID -> 188992 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12142 - 18902

09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	3	69	9	Y	63					73
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					67
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	7	3	18	9	Y	16	41	1			42
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	35	1			7
01	DLQ G-10		72	-0-	72	72	49	3	23	9	Y	21					28
02	DLQ G-10		36	-0-	36	108	15	3	21	9	Y	19	23	1			24

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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	365	R	365	-0-	-0-	-0-	319	3	46	9	Y	42	53	1			33
10	332	R	332	-0-	-0-	-0-	299	3	33	9	Y	30	26	1			37
11	549	R	549	-0-	-0-	-0-	517	3	32	9	Y	29					66
12	316	R	316	-0-	-0-	-0-	260	3	56	9	Y	51	65	1			52
*01	310	#	108	-0-	-202	-0-	86	3	2	4	Y	18	11	1			59
							20	9									
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					59

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
LUNDEN WELL #: 1 RRCID -> 189605 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9485

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

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
HALFF ESTATE "58" WELL #: 1 RRCID -> 214830 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9028 - 9058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
AURORA WELL #: 1 RRCID -> 210681 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9150 - 9186

09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2337	3	19	9	N	17		187
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	87	1	1129	3	N	3		190
							3	9						
11	600	N	533	-0-	-67	-0-	84	1	381	3	N	62		252
							68	9						
12	620	N	519	-0-	-101	-0-	465	3	54	9	N	49		301
01	620	N	334	-0-	-286	-0-	276	3	58	9	N	53		354
02	504	N	286	-0-	-218	-0-	255	3	31	9	N	28		382

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

09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	667	3	4	9	N	4		71
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	3	2	9	N	2		73
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1793	3	41	9	N	37		110
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1737	3	6	9	N	5		115
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-		115
*02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	573	3	24	9	N	22		137

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

KATE B WELL #: 5 RRCID -> 185924 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8602 - 8894

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2020

JANICE B WELL #: 10 RRCID -> 200647 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2019 - P/A 12/11/19

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221
KATHY WELL #: 1W RRCID -> 210680 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9302 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
VENCER ENERGY, LLC 884498
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	308	N	173	-0-	-135	-0-	173	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	3			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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	127	3			N	-0-					-0-

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

09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	588	N	512	-0-	-76	-0-	512	3			N	-0-					-0-

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

09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-

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

09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	118	3			N	-0-					-0-

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

09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

DUNLAP 92 WELL #: 1 RRCID -> 088767 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7185 - 7660

09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-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-
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-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-

HOOVER 67 WELL #: 2 RRCID -> 094857 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6661 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	83	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	3	3	9	N	3					94
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	383	3	2	9	N	2					96
11	420	N	344	-0-	-76	-0-	343	3	1	9	N	1					97
12	403	N	322	-0-	-81	-0-	321	3	1	9	N	1					98
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	364	3	1	9	N	1					99
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	338	3	3	9	N	3					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-

HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 102451 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6717 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					14
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					14
11	270	N	202	-0-	-68	-0-	201	3	1	9	Y	1					15
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	2	2	8			15
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

HOOVER 3B WELL #: 5 RRCID -> 157182 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6828 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	3	1	9	Y	1					14
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					14
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	3	1	9	Y	1					15
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					15
01	DLQ G-10		106	-0-	106	106	106	3			Y	-0-					15
02	DLQ G-10		253	-0-	253	359	253	3			Y	-0-					15

HOOVER 3B WELL #: 4 RRCID -> 158355 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6252 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					14
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					14
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	436	3	1	9	Y	1					15
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					15
01	DLQ G-10		120	-0-	120	120	120	3			Y	-0-					15
02	DLQ G-10		378	-0-	378	498	377	3	1	9	Y	1					16

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					13
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	492	3	1	9	Y	1					14
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					14
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	Y	1					15
01	DLQ G-10	102	-0-	102	102	102	3			Y	-0-					15
02	DLQ G-10	396	-0-	396	498	396	3			Y	-0-					15

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8

HOOVER 4 WELL #: 3 RRCID -> 165109 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6930 - 7355

09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					10
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					10
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					10
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	492	3	1	9	Y	1					11
01	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65	3			Y	-0-					11
02	DLQ G-10	363	-0-	363	428	363	3			Y	-0-					11

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

09	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	3			Y	-0-					13
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	393	3	1	9	Y	1					14
11	420 N	347	-0-	-73	-0-	347	3			Y	-0-					14
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	Y	1					15
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	95	3			Y	-0-					15
02	DLQ G-10	281	-0-	281	376	281	3			Y	-0-					15

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

09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	390 N	317	-0-	-73	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	308 N	212	-0-	-96	-0-	212	3			N	-0-					-0-

HOOVER 3 WELL #: 5 RRCID -> 165717 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7095 - 7395

09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

HOOVER 66 WELL #: 1 RRCID -> 165724 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6520 - 7140

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	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3			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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					10
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					10
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3			Y	-0-					10
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	608	3	1	9	Y	1					11
01	DLQ G-10	116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-					11
02	DLQ G-10	498	-0-	498	614	498	3			Y	-0-					11

HOOVER 4 WELL #: 6 RRCID -> 174957 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6765 - 6970

09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					9
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	Y	1					10
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					10
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					10
01	DLQ G-10	109	-0-	109	109	109	3			Y	-0-					10
02	DLQ G-10	233	-0-	233	342	232	3	1	9	Y	1					11

HOOVER 3B WELL #: 9 RRCID -> 184164 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6824 - 7428

09	390 N	278	-0-	-112	-0-	278	3			Y	-0-					13
10	558 N	469	-0-	-89	-0-	469	3			Y	-0-					13
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	719	3	1	9	Y	1					14
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					14
01	DLQ G-10	156	-0-	156	156	155	3	1	9	Y	1					15
02	DLQ G-10	567	-0-	567	723	567	3			Y	-0-					15

HOOVER 4 WELL #: 5 RRCID -> 199971 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6780 - 7390

09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	Y	1					10
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					10
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					10
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					10
01	DLQ G-10	108	-0-	108	108	107	3	1	9	Y	1					11
02	DLQ G-10	395	-0-	395	503	395	3			Y	-0-					11

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	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
11	1320 N	1190	-0-	-130	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
12	1426 N	1195	-0-	-231	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
01	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
02	1120 N	897	-0-	-223	-0-	897	3			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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-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-

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

09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

DUNLAP 91 WELL #: 1 RRCID -> 135200 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4015 - 4112

09	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	310	#	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	310	#	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	280	#	128	-0-	-152	-0-	128	3			N	-0-					-0-

DUNLAP 91 WELL #: 2 RRCID -> 135201 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3936 - 4136

09	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	150	#	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	112	#	35	-0-	-77	-0-	35	3			N	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	56	#	12	-0-	-44	-0-	12	3			N	-0-					-0-

HOOVER 16 WELL #: 2 RRCID -> 154910 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3628 - 4219

09	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	465	#	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	450	#	390	-0-	-60	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	496	#	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	496	#	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	448	#	239	-0-	-209	-0-	239	3			N	-0-					-0-

HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 271255 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3844 - 3881

09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28	#	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-

ANDREW A. (CANYON) 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
MISS ELA "K" WELL #: 2 RRCID -> 075673 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7802 - 7843

09	450	#	356	-0-	-94	-0-	356	3			N	-0-					135
10	538	R	538	-0-	-0-	-0-	241	1	297	3	N	-0-					135
11	607	R	607	-0-	-0-	-0-	224	1	383	3	N	-0-					135
12	563	R	563	-0-	-0-	-0-	234	1	329	3	N	-0-					135
01	611	R	611	-0-	-0-	-0-	297	1	314	3	N	-0-					135
*02	547	R	547	-0-	-0-	-0-	282	1	265	3	N	-0-					135

ARES ENERGY, LTD. 029655
SUGG "4" WELL #: 2 RRCID -> 124143 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6478 - 7221

09	DLQ G-10		108	-0-	108	108	75	1	33	2	Y	-0-					228
10	DLQ G-10		82	-0-	82	190	75	1	7	2	Y	-0-					228
11	DLQ G-10		82	-0-	82	272	75	1	7	9	Y	6					234
12	DLQ G-10		92	-0-	92	364	75	1	10	2	Y	6					240
							7	9									
01	446	R	82	-0-	-364	-0-	75	1	7	9	Y	6					246
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					246

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	DLQ G-10	118	-0-	118	118	75	1	43	2	Y	-0-					56
10	DLQ G-10	97	-0-	97	215	75	1	22	2	Y	-0-					56
11	DLQ G-10	111	-0-	111	326	75	1	36	2	Y	-0-					56
12	DLQ G-10	119	-0-	119	445	75	1	44	2	Y	-0-					56
01	565 R	120	-0-	-445	-0-	75	1	42	2	Y	3					59
						3	9									
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					59

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SUGG "19" WELL #: 1 RRCID -> 208897 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7651

09	630 #	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					70
10	651 #	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					70
11	630 #	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-					70
12	651 #	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					70
01	651 #	603	-0-	-48	-0-	603	2			N	-0-					70
02	560 #	534	-0-	-26	-0-	534	2			N	-0-					70

SUGG "69" WELL #: 1 RRCID -> 232532 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7103 - 7125

09	630 #	565	-0-	-65	-0-	565	2			Y	-0-					68
10	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-	6	1			62
11	659 R	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1	9	Y	1					63
12	651 #	627	-0-	-24	-0-	626	2	1	9	Y	1					64
01	651 #	626	-0-	-25	-0-	625	2	1	9	Y	1					65
02	588 #	522	-0-	-66	-0-	522	2			Y	-0-					65

FOSSIL PETROLEUM LLC 278879
SUGG, A. A. 13 WELL #: 1 RRCID -> 089062 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6555 - 7288

09	923 R	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
10	930 #	905	-0-	-25	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
11	900 #	893	-0-	-7	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
12	930 #	901	-0-	-29	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
01	930 #	837	-0-	-93	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
02	840 #	799	-0-	-41	-0-	799	3			Y	-0-					-0-

SUGG, A. A. 20 WELL #: 1 RRCID -> 184495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6560 - 6799

09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					18
10	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					18
11	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					18
12	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					18
01	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					18
02	168 #	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-					18

SUGG, A. A. 27 WELL #: 2 RRCID -> 198246 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

09	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					23
10	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					23
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					23
12	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					23
01	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					23
*02	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					23

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
FOSSIL PETROLEUM LLC //CONT.// 278879
SUGG, A. A. "15" WELL #: 2 RRCID -> 267200 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6348 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

SUGG "12" WELL #: 3 RRCID -> 273962 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6585 - 6798

09	210	#	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					32
10	217	#	206	-0-	-11	-0-	205	3	1	9	N	1					33
11	210	#	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					33
12	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					33
01	1423	R	1423	-0-	-0-	-0-	1290	3	133	9	N	121					154
*02	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	1164	3	88	9	N	80	181	1			53

SUGG, A. A. "21" WELL #: 4 RRCID -> 277425 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6691 - 6844

09	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*02	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

SUGG, A A 6 WELL #: 4 RRCID -> 290143 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6725 - 6924

09	2160	#	1037	-0-	-1123	-0-	983	3	54	9	N	49	176	1			196
10	1767	#	1071	-0-	-696	-0-	1018	3	53	9	N	48					244
11	1170	#	982	-0-	-188	-0-	931	3	51	9	N	46					290
12	1209	#	1002	-0-	-207	-0-	947	3	55	9	N	50					340
01	1147	#	941	-0-	-206	-0-	899	3	42	9	N	38	169	1			209
02	980	#	816	-0-	-164	-0-	772	3	44	9	N	40					249

GANADOR OPERATING, LLC 293514
SUGG 29 SE WELL #: 1 RRCID -> 140923 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6487 - 6638

09	DLQ G-10		498	-0-	498	498	29	1	456	3	Y	12					137
							13	9									
10	DLQ G-10		542	-0-	542	1040	32	1	510	3	Y	-0-					137
11	1726	R	686	-0-	-1040	-0-	42	1	644	3	Y	-0-					137
12	341	R	341	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	58					195
							64	9									
01	527	#	284	-0-	-243	-0-	15	1	238	3	Y	28	100	1			123
							31	9									
02	616	#	326	-0-	-290	-0-	18	1	274	3	Y	31					154
							34	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SUGG, A. A. 13 WELL #: 2 RRCID -> 192400 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6546 - 6607

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROCKER B WELL #: 8701 RRCID -> 197986 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8055 - 8124

09	660 #	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			157
10	682 #	142	-0-	-540	-0-	142	2		N	-0-			157
11	660 #	278	-0-	-382	-0-	278	2		N	-0-			157
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			157
01	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			157
02	252 #	139	-0-	-113	-0-	139	2		N	-0-			157

SUGG "41" WELL #: 1 RRCID -> 209280 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 7051

09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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-				Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

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

09	1529 R	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		Y	-0-			14
10	1378 R	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		Y	-0-			14
11	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		Y	-0-			14
12	1338 R	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		Y	-0-			14
01	1313 R	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3		Y	-0-			14
*02	949 R	949	-0-	-0-	-0-	949	3		Y	-0-			14

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ROCKER B 88 WELL #: 2 RRCID -> 076735 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300 #	250	-0-	-50	-0-	250	3			Y	-0-					13
10	279 #	216	-0-	-63	-0-	216	3			Y	-0-					13
11	270 #	238	-0-	-32	-0-	238	3			Y	-0-					13
12	279 #	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					13
01	248 #	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					13
02	224 #	150	-0-	-74	-0-	150	3			Y	-0-					13

ROCKER B 88 WELL #: 3 RRCID -> 186514 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7774 - 8002

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

UPP OPERATING, LLC 875310
RICHEY 34 WELL #: 1 RRCID -> 226050 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6234 - 6374

09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGUS (CANYON) 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
HENDERSON, JOHN LEE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 068072 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 9410 PERF. N/A

09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	37	1	237	2	Y	-0-					-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	22	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	40	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	336	2	Y	-0-					-0-
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	34	1	258	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112216 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8075 - 9023

09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	205	1	1333	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	159	1	1197	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	127	1	1021	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	175	1	1440	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	139	1	1464	2	Y	7	7	1			1
						8	9									
*02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	146	1	1123	2	Y	5	4	1			2
						6	9									

ANGUS (CANYON) //CONT.// 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
HENDERSON 4 WELL #: 1 RRCID -> 139334 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	30	1	193	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	217	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	217	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	370	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	36	1	376	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	38	1	288	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

ZARVONA ENERGY LLC 950523
CHANDLER WELL #: 2501 RRCID -> 217418 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7821 - 7867

09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-	60	1			10
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	3	1	9	N	1					11
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					11
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	150	3	3	9	N	3					14
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					14
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					14

ANGUS (STRAWN) 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

09	90	N	85	-0-	-5	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	10	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112218 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8952 - 9023

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

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 204 RRCID -> 129300 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8557 - 8834

09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	50	1	326	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	138	1	1159	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	175	1	1393	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	52	1	428	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	41	1	435	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	43	1	334	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
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 PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	21	1	133	2	Y	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	38	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	45	1	363	2	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	20	1	152	2	Y	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 137067 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	53	1	341	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	51	1	392	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	47	1	377	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	50	1	409	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	40	1	416	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	41	1	319	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 2010 RRCID -> 137518 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	840	N	789	-0-	-51	-0-	105	1	681	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	141	1	1130	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	155	1	1241	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	161	1	1323	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	128	1	1346	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	134	1	1032	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 165721 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	98	1	637	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	86	1	661	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	690	N	680	-0-	-10	-0-	75	1	601	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	76	1	623	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	713	N	693	-0-	-20	-0-	60	1	633	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	549	-0-	-95	-0-	63	1	486	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 169087 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	43	1	358	2	Y	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	56	1	450	2	Y	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	57	1	467	2	Y	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	45	1	475	2	Y	-0-					-0-
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	47	1	364	2	Y	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169088 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	16	1	104	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	6	1	38	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	10	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	156	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 169328 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8796 - 8704

09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	69	1	444	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	58	1	443	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	49	1	394	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	50	1	409	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	360	-0-	-32	-0-	41	1	319	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 4010 RRCID -> 169675 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 8940

09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	87	1	563	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	132	1	1073	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	151	1	1211	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	137	1	1129	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	109	1	1148	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	115	1	880	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169820 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 8916

09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	123	1	800	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	868	N	849	-0-	-19	-0-	99	1	748	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	840	N	722	-0-	-118	-0-	80	1	638	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	868	N	742	-0-	-126	-0-	80	1	662	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	837	N	737	-0-	-100	-0-	64	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	583	-0-	-89	-0-	67	1	516	2	Y	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
H & H DRILLING CO. WELL #: 9039 RRCID -> 178473 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8759 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	57	1	370	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	55	1	430	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	54	1	434	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	92	1	759	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	74	1	772	2	N	7	7	1			1
							8	9									
*02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	77	1	592	2	N	5	4	1			2
							6	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 8039 RRCID -> 181259 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8791 - 8851

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-

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

09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	110	1	711	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	837	N	306	-0-	-531	-0-	42	1	262	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	4	3	1			1
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	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 #: 640 RRCID -> 194465 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8705 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	50	1	326	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	59	1	466	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	61	1	490	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	66	1	545	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	53	1	554	2	N	7	7	1			1
							8	9									
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	55	1	425	2	N	5	4	1			2
							6	9									

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

09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	66	1	429	2	N	-0-					-0-
10	465	N	183	-0-	-282	-0-	25	1	158	2	N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	50	1	326	2	N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	48	1	373	2	N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	45	1	363	2	N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	57	1	467	2	N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	45	1	475	2	N	-0-					-0-
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	47	1	364	2	N	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1138 RRCID -> 195796 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8592 - 8645

09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	126	1	815	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	961	N	365	-0-	-596	-0-	49	1	314	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	990	N	25	-0-	-965	-0-	2	1	19	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	961	N	21	-0-	-940	-0-	2	1	19	2	N	-0-	1	1			-0-
01	372	N	22	-0-	-350	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	415	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	66	1	513	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	63	1	503	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	57	1	467	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	45	1	475	2	N	7	7	1			1
							8	9									
02	532	N	417	-0-	-115	-0-	47	1	364	2	N	5	4	1			2
							6	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 204735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	810	N	498	-0-	-312	-0-	66	1	429	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	68	1	531	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	66	1	533	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	80	1	662	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	64	1	673	2	N	7	7	1			1
							8	9									
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	67	1	516	2	N	5	4	1			2
							6	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1438 RRCID -> 205426 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 8539 - 8590

09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	89	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	34	1	286	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	45	1	357	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	45	1	370	2	N	-0-	1	1			-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	376	2	N	-0-					-0-
02	392	N	326	-0-	-66	-0-	38	1	288	2	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 740 RRCID -> 205582 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8680 - 8689

09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	91	1	592	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	82	1	631	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	720	N	682	-0-	-38	-0-	75	1	603	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	113	1	934	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	90	1	950	2	N	7	7	1			1
							8	9									
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	95	1	728	2	N	5	4	1			2
							6	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1538 RRCID -> 205866 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8571 - 8624

09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	162	1	1051	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	156	1	1213	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	145	1	1164	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	147	1	1207	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	117	1	1227	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1064	-0-	-28	-0-	123	1	941	2	N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 206143 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	990	N	789	-0-	-201	-0-	105	1	681	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	806	N	575	-0-	-231	-0-	69	1	504	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	810	N	454	-0-	-356	-0-	49	1	401	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	128	1	1051	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	102	1	1069	2	N	7	7	1			1
							8	9									
*02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	107	1	819	2	N	5	4	1			2
							6	9									

HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 604 RRCID -> 206767 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8664 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	57	1	370	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	51	1	390	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	450	N	384	-0-	-66	-0-	42	1	338	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	434	N	94	-0-	-340	-0-	9	1	78	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	434	N	95	-0-	-339	-0-	8	1	79	2	N	7	7	1			1
							8	9									
02	364	N	75	-0-	-289	-0-	8	1	61	2	N	5	4	1			2
							6	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 8040 RRCID -> 207125 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8544 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	59	1	385	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	61	1	475	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	58	1	467	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	54	1	448	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	43	1	455	2	N	7	7	1			1
							8	9									
02	504	N	400	-0-	-104	-0-	45	1	349	2	N	5	4	1			2
							6	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 207148 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8690 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	75	1	489	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	67	1	513	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	600	N	536	-0-	-64	-0-	59	1	473	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	66	1	545	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	53	1	554	2	N	7	7	1			1
							8	9									
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	55	1	425	2	N	5	4	1			2
							6	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208094 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	37	1	237	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	28	1	207	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	300	N	199	-0-	-101	-0-	22	1	173	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	28	1	234	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	N	7	7	1			1
							8	9									
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	182	2	N	5	4	1			2
							6	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1338 RRCID -> 208362 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8669 - 8774

09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	132	1	859	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	682	N	591	-0-	-91	-0-	73	1	516	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	660	N	321	-0-	-339	-0-	35	1	282	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	682	N	327	-0-	-355	-0-	35	1	292	2	N	-0-	1	1			-0-
01	589	N	325	-0-	-264	-0-	28	1	297	2	N	-0-					-0-
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	30	1	228	2	N	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1638 RRCID -> 208376 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8642 - 8791

09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	75	1	489	2	N	-0-					-0-
10	589	N	432	-0-	-157	-0-	52	1	380	2	N	-0-					-0-
11	600	N	317	-0-	-283	-0-	35	1	282	2	N	-0-					-0-
12	589	N	327	-0-	-262	-0-	35	1	292	2	N	-0-					-0-
01	434	N	325	-0-	-109	-0-	28	1	297	2	N	-0-					-0-
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	30	1	228	2	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 940 RRCID -> 208377 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8528 - 8626

09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	118	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	155	N	53	-0-	-102	-0-	7	1	44	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	150	N	18	-0-	-132	-0-	1	1	13	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	195	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	198	2	N	7	7	1			1
							8	9									
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	152	2	N	5	4	1			2
							6	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 340 RRCID -> 208898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8504 - 8609

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			1
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
H & H DRILLING CO. WELL #: 2039 RRCID -> 210145 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8706 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	69	1	444	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	75	1	590	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	76	1	607	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	87	1	720	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	70	1	732	2	N	7	7	1			1
							8	9									
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	73	1	561	2	N	5	4	1			2
							6	9									

HENDERSON, J.L., JR. B WELL #: 704 RRCID -> 215564 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8579 - 8868

09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	23	1	148	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	188	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	190	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	28	1	234	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	N	7	7	1			1
							8	9									
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	182	2	N	5	4	1			2
							6	9									

HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 904 RRCID -> 215572 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8548 - 8871

09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	27	1	178	2	N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	26	1	199	2	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	2	N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	2	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	257	2	N	-0-					-0-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	26	1	197	2	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1040 RRCID -> 227626 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8680 - 8772

09	1020	N	926	-0-	-94	-0-	123	1	800	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	961	N	626	-0-	-335	-0-	76	1	548	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	960	N	438	-0-	-522	-0-	48	1	386	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	99	1	817	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	79	1	831	2	N	7	7	1			1
							8	9									
*02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	83	1	637	2	N	5	4	1			2
							6	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
H&H DRILLING COMPANY WELL #: 5040 RRCID -> 228025 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8602 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	21	1	133	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	249	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	36	1	285	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	43	1	350	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	34	1	356	2	N	7	7	1			1
							8	9									
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	36	1	273	2	N	5	4	1			2
							6	9									

H & H DRILLING COMPANY WELL #: 4040 RRCID -> 228940 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8556 - 8568

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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	420	N	277	-0-	-143	-0-	37	1	237	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	49	1	394	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	56	1	451	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	90	1	739	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	72	1	752	2	N	7	7	1			1
							8	9									
*02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	75	1	577	2	N	5	4	1			2
							6	9									

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 820 RRCID -> 233484 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9021 - 9072

09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	160	1	1037	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	137	1	1048	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1260	N	1084	-0-	-176	-0-	120	1	960	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	158	1	1304	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	126	1	1326	2	N	7	7	1			1
							8	9									
*02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	132	1	1017	2	N	5	4	1			2
							6	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	57	1	370	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	60	1	469	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	59	1	472	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	64	1	525	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	51	1	534	2	N	7	7	1			1
							8	9									
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	53	1	410	2	N	5	4	1			2
							6	9									

HENDERSON, J. L. JR. WELL #: 217 RRCID -> 240804 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8909

09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	135	1	874	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	143	1	1121	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	142	1	1135	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	158	1	1304	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	126	1	1326	2	N	7	7	1			1
							8	9									
02	1204	N	1155	-0-	-49	-0-	132	1	1017	2	N	5	4	1			2
							6	9									

HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 1120 RRCID -> 240951 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8812 - 8936

09	2940	X	2054	-0-	-886	-0-	274	1	1777	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	280	1	2187	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	270	1	2165	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	284	1	2335	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	226	1	2375	2	N	7	7	1			1
							8	9									
02	2268	X	2064	-0-	-204	-0-	237	1	1821	2	N	5	4	1			2
							6	9									

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 620 RRCID -> 244265 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9026 - 9078

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	34	1	222	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	28	1	215	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	24	1	191	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	253	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	257	2	N	7	7	1			1
							8	9									
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	197	2	N	5	4	1			2
							6	9									

DJH OIL & GAS LLC 221734
HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220349 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8940 - 9209

09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					24
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					24
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1517	2	1	9	N	1					25
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					25
01	1426	N	1196	-0-	-230	-0-	1194	2	2	9	N	2					27
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					27

HENRY PETROLEUM LLC 378641
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 5 RRCID -> 185944 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8682 - 8715

*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			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	T. A.		813	-0-	813	3766	813	2			N	-0-					-0-
10	4651	X	885	-0-	-3766	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*11	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			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
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 3 RRCID -> 202814 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7704 - 8877

09	150	N	128	-0-	-22	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	2	N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. 885106
H & H DRILLING COMPANY WELL #: 1H RRCID -> 166623 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9115 - 10130

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

CONNER WELL #: 1 RRCID -> 166803 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 8612

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

H & H DRILLING COMPANY 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

HUDSPETH, L.M. MEM. HOSPITAL "4" 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

JONES RANCH WELL #: 125 RRCID -> 239155 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8510 - 9600

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. //CONT.// 885106
HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 241033 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 8650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

JONES WELL #: 111 RRCID -> 241036 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 8690

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2022

ARDEN, S. (CANYON SD.) 03492 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
OSTRANDER WELL #: 30 RRCID -> 285852 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6311 - 6388

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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

09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	3	1	364	2	N	-0-			128
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	3	1	372	2	N	-0-			128
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	3	1	355	2	N	-0-			128
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	3	1	359	2	N	-0-			128
01	372 N	363	-0-	-9	-0-	3	1	360	2	N	-0-			128
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT			128

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	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-			195
10	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259	3			N	-0-			195
11	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	1218	3			N	-0-			195
12	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	3			N	-0-			195
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-			195
*02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-			195

ARLENE 03608 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
SMC OIL & GAS, INC. 789634
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 121590 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4828 - 4832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATRICE (STRAWN LIME) 04310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
SUPER CHICKEN WELL #: 1 RRCID -> 275499 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5254 - 5258

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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 21307 01/25/2020

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	1170 N	512	-0-	-658	-0-	512	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	528	-0-	-681	-0-	528	2	N	-0-			-0-
11	870 N	512	-0-	-358	-0-	512	2	N	-0-			-0-
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2	N	-0-			-0-
01	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2	N	-0-			-0-
02	476 N	471	-0-	-5	-0-	471	2	N	-0-			-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 U RRCID -> 104022 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7922 - 8412

09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-			-0-
10	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	2	N	-0-			-0-
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-			-0-
12	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	2	N	-0-			-0-
01	806 N	758	-0-	-48	-0-	758	2	N	-0-			-0-
02	728 N	630	-0-	-98	-0-	630	2	N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 159997 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8415 - 8430

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-	1060			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060			N	NO RPT			-0-

BAGGETT (CANYON) //CONT.// 04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265760 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	7050 X	5579	-0-	-1471	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
10	6758 X	6032	-0-	-726	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
11	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
12	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
01	6045 X	4460	-0-	-1585	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
02	5656 X	4591	-0-	-1065	-0-	4591	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	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					13
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					13

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BAKER "1233" WELL #: 1 RRCID -> 067940 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	660 N	607	-0-	-53	B	-0-	599	2	8	9	Y	7				89
10	651 N	620	-0-	-31	B	-0-	613	2	7	9	Y	6				95
11	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	581	2	1	9	Y	1				96
12	620 N	594	-0-	-26	B	-0-	592	2	2	9	Y	2				98
01	576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	567	2	9	9	Y	8				106
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	B	-0-					Y	NO RPT				106

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
MURPHEY "7" WELL #: 1 RRCID -> 068763 COMPL. DATE 10/30/1976 TOTAL DEPTH 7186 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	557	-0-	-13 B	-0-	511	2	46	9	Y	42					149
10	620	N	561	-0-	-59 B	-0-	519	2	42	9	Y	38					187
11	540	N	527	-0-	-13 B	-0-	480	2	47	9	Y	43	178	1			52
12	589	N	524	-0-	-65 B	-0-	502	2	22	9	Y	20					72
01	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	514	2	17	9	Y	15					87
02	476	N	NO RPT	-0-	-476 B	-0-					Y	NO RPT					87
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 076406 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	625	2	17	9	Y	15					154
10	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	634	2	14	9	Y	13					167
11	630	N	617	-0-	-13 B	-0-	614	2	3	9	Y	3					170
12	651	N	626	-0-	-25 B	-0-	626	2			Y	-0-					170
01	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	682	2	2	9	Y	2					172
02	532	N	NO RPT	-0-	-532 B	-0-					Y	NO RPT					172
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TANKERSLEY, MYRA 18 WELL #: 1 RRCID -> 079909 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6704 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					72
10	248	N	187	-0-	-61 B	-0-	187	2			N	-0-					72
11	150	N	76	-0-	-74 B	-0-	76	2			N	-0-					72
12	248	N	37	-0-	-211 B	-0-	37	2			N	-0-					72
01	186	N	60	-0-	-126 B	-0-	60	2			N	-0-					72
02	84	N	NO RPT	-0-	-84 B	-0-					N	NO RPT					72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PHILLIPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 084721 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6757 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					28
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					28
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 092046 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6790 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					27
10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					27
11	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					27
12	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					27
01	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					27
02	56	N	NO RPT	-0-	-56 B	-0-					N	NO RPT					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
BAKER WELL #: 3 RRCID -> 094063 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6948 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					16
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAKER "1233" WELL #: 2 RRCID -> 146127 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6927 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	38	2	3 9	Y	3					23
10	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	39	2	2 9	Y	2					25
11	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	37	2	1 9	Y	1					26
12	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	38	2	1 9	Y	1					27
01	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	36	2	4 9	Y	4					31
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	B	-0-				Y	NO RPT					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MURPHEY 1219 WELL #: 1 RRCID -> 163610 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 6992 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIVERSITY -13- WELL #: 2 RRCID -> 141975 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7023 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-																	

UNIVERSITY "9A" WELL #: 5 RRCID -> 256855 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7060 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	293	2	8 9	N	7					45
10	310	N	303	-0-	-7	B	-0-	294	2	9 9	N	8					53
11	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	246	2	8 9	N	7					60
12	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	220	3	26 9	N	24	57	1			27
*01	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	188	3	11 9	N	10					37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
UNIVERSITY "23" WELL #: 2 RRCID -> 131148 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7051 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	230	-0-	-40 B	-0-	14	1	214	3	N	2	2	8			119
							2	9									
10	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	15	1	229	3	N	2	2	8			119
							2	9									
11	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	13	1	202	3	N	2	2	8			119
							2	9									
12	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	14	1	215	3	N	2	2	8			119
							2	9									
01	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	14	1	215	3	N	2	2	8			119
							2	9									
*02	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	13	1	194	3	N	2	2	8			119
							2	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

UNIVERSITY "23" WELL #: 3 RRCID -> 133102 COMPL. DATE 01/01/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7058 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	26	1	403	3	N	-0-					23
10	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	37	1	572	3	N	-0-					23
11	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	27	1	409	3	N	2					25
							2	9									
12	372	N	178	-0-	-194 B	-0-	11	1	167	3	N	-0-					25
01	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	28	1	423	3	N	2					27
							2	9									
02	336	N	317	-0-	-19 B	-0-	19	1	298	3	N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE "UO"(CITIES SERVICE) WELL #: 1 RRCID -> 133682 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7039 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			Y	-0-					5
10	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			Y	-0-					5
11	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			Y	-0-					5
12	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			Y	-0-					5
01	465	N	437	-0-	-28 B	-0-	437	3			Y	-0-					5
*02	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			Y	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STATE "UF" WELL #: 1 RRCID -> 134449 COMPL. DATE 04/01/1990 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7100 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 713																	
09	T. A.		288	-0-	288 B	1001	288	3			Y	-0-					5
10	420	N	364	-0-	-56 B	945	364	3			Y	-0-					5
11	1158	N	213	-0-	-945 B	-0-	213	3			Y	-0-					5
12	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			Y	-0-					5
01	372	N	157	-0-	-215 B	-0-	157	3			Y	-0-					5
02	196	N	150	-0-	-46 B	-0-	150	3			Y	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STATE "TB" WELL #: 1 RRCID -> 135202 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7056 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			Y	-0-					5
10	341	N	301	-0-	-40 B	-0-	301	3			Y	-0-					5
11	330	N	303	-0-	-27 B	-0-	303	3			Y	-0-					5
12	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			Y	-0-					5
01	310	N	270	-0-	-40 B	-0-	270	3			Y	-0-					5
02	280	N	262	-0-	-18 B	-0-	262	3			Y	-0-					5
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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	655	-0-	-65 B	-0-	655	3		Y	-0-			31
10	713 N	693	-0-	-20 B	-0-	693	3		Y	-0-			31
11	690 N	687	-0-	-3 B	-0-	687	3		Y	-0-			31
12	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3		Y	-0-			31
01	682 N	586	-0-	-96 B	-0-	586	3		Y	-0-			31
02	644 N	570	-0-	-74 B	-0-	570	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355	3		Y	-0-			7
10	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336	3		Y	-0-			7
11	360 N	329	-0-	-31 B	-0-	329	3		Y	-0-			7
12	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3		Y	-0-			7
01	341 N	275	-0-	-66 B	-0-	275	3		Y	-0-			7
02	308 N	259	-0-	-49 B	-0-	259	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	686	-0-	-34 B	-0-	686	3		N	-0-			-0-
10	713 N	702	-0-	-11 B	-0-	702	3		N	-0-			-0-
11	690 N	681	-0-	-9 B	-0-	681	3		N	-0-			-0-
12	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3		N	-0-			-0-
01	713 N	578	-0-	-135 B	-0-	578	3		N	-0-			-0-
02	644 N	532	-0-	-112 B	-0-	532	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3		N	-0-			27
10	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3		N	-0-			27
11	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3		N	-0-			27
12	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3		N	-0-			27
01	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3		N	-0-			27
*02	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			87
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			87
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			87
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			87
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			87
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			87
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1200 N	-0-	-0-	-1200 B	-0-			N	-0-			199
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			199
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			199
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			199
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			199
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			199
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

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	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2	N	-0-			-0-
10	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2	N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2	N	-0-			-0-
12	465 N	429	-0-	-36 B	-0-	429	2	N	-0-			-0-
01	465 N	423	-0-	-42 B	-0-	423	2	N	-0-			-0-
02	392 N	240	-0-	-152 B	-0-	240	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	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2	N	-0-			-0-
10	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2	N	-0-			-0-
11	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2	N	-0-			-0-
12	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2	N	-0-			-0-
01	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2	N	-0-			-0-
*02	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2	N	-0-			-0-
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 PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2		N	-0-			27
10	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N	-0-			27
11	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			27
12	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2		N	-0-			27
01	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2		N	-0-			27
02	56 N	15	-0-	-41 B	-0-	15	2		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

JONES "39" WELL #: 1 RRCID -> 135104 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6256 - 6312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
10	186 N	7	-0-	-179 B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-
12	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
01	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3		N	-0-			-0-
10	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3		N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
12	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3		N	-0-			-0-
01	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3		N	-0-			-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIVERSITY 14 WELL #: 2 RRCID -> 141689 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7020 - 7131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	69	-0-	-21 B	-0-	69	3		N	-0-			35
10	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3		N	-0-			35
11	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	3		N	-0-			35
12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3		N	-0-			35
01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3		N	-0-			35
02	56 N	NO RPT	-0-	-56 B	-0-				N	NO RPT			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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	187	3	3	9	N	3			35
10	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	197	3	1	9	N	1			36
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	109	3	6	9	N	5			41
12	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	260	3	1	9	N	1			42
01	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-			42
02	56 N	NO RPT	-0-	-56 B	-0-					N	NO RPT			42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

UNIVERSITY "17" WELL #: 3 RRCID -> 150253 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7020 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-			40
10	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-			40
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-			40
12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-			40
01	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-			40
02	84 N	NO RPT	-0-	-84 B	-0-					N	NO RPT			40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

UNIVERSITY "D" WELL #: 4 RRCID -> 214903 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6878 - 6926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	135	3	4	9	N	4			86
10	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	135	3	2	9	N	2			88
11	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	130	3	1	9	N	1			89
12	155 N	86	-0-	-69 B	-0-	85	3	1	9	N	1			90
01	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-			90
02	112 N	NO RPT	-0-	-112 B	-0-					N	NO RPT			90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

UNIVERITY 53-17 WELL #: 2 RRCID -> 225743 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7034 - 7072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	574	3	8	9	N	7			128
10	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	546	3	4	9	N	4			132
11	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	484	3	6	9	N	5			137
12	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	545	3	6	9	N	5			142
01	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	676	3	7	9	N	6			148
02	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT			148
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

UNIVERSITY "17" WELL #: 4 RRCID -> 233308 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7031 - 7070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	190	3	7	9	N	6			110
10	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	193	3	2	9	N	2			112
11	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3			N	-0-			112
12	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	188	3	3	9	N	3			115
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	197	3	2	9	N	2			117
02	168 N	NO RPT	-0-	-168 B	-0-					N	NO RPT			117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
ECKERT 444 WELL #: 1 RRCID -> 173855 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			50
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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			196
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	990 #	967	-0-	-23	-0-	967	3	Y	-0-			-0-
10	1054 #	1005	-0-	-49	-0-	1005	3	Y	-0-			-0-
11	1020 #	975	-0-	-45	-0-	975	3	Y	-0-			-0-
12	1054 #	987	-0-	-67	-0-	987	3	Y	-0-			-0-
01	1023 #	956	-0-	-67	-0-	956	3	Y	-0-			-0-
02	924 #	854	-0-	-70	-0-	854	3	Y	-0-			-0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDO 06655 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
GRAY, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 160199 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3514 - 3526

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	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-												

BEDDO //CONT.// 06655 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS //CONT.// 953631
ELKINS 'B' WELL #: 4 RRCID -> 203578 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3532 - 3542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					43
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					43
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					43
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
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUDGENS, DON WELL #: 5 RRCID -> 195903 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10910 - 10915

09	539 X	539	-0-	-0-	-0-	537	3	2	9	Y	2					85
10	767 X	767	-0-	-0-	-0-	726	3	41	9	Y	37					122
11	638 X	638	-0-	-0-	-0-	620	3	18	9	Y	16					138
12	558 X	255	-0-	-303	-0-	248	3	7	9	Y	6					144
01	775 N	271	-0-	-504	-0-	231	3	40	9	Y	36	109	1			71
02	588 N	238	-0-	-350	-0-	213	3	25	9	Y	23					94

HENRY RESOURCES LLC 378535
WOOLEY "7" WELL #: 2 RRCID -> 151590 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11144 - 11374

09	1320 N	879	-0-	-441	-0-	9	1	817	3	Y	48					85
						53	9									
10	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	10	1	1117	3	Y	61	82	1			64
						67	9									
11	1157 N	1149	-0-	-8	-0-	9	1	1053	3	Y	79	93	1			50
						87	9									
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	11	1	1070	3	Y	86	89	1			47
						95	9									
01	1178 N	1010	-0-	-168	-0-	10	1	906	3	Y	85	100	1			32
						94	9									
*02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	11	1	996	3	Y	65	51	1			46
						72	9									

WOOLEY "7" WELL #: 1 RRCID -> 153654 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11184 - 11396

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	52	-0-	52	52	20	3	32	9	Y	29	9	1			21

HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
ARCO-UNIVERSITY B WELL #: 1 RRCID -> 174730 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 10816

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

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 384006

UNIVERSITY 8 WELL #: 1 RRCID -> 191049 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11339 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1241	3	26	9	N	24					157
10	372	N	93	-0-	-279	-0-	93	3			N	-0-					157
11	360	N	33	-0-	-327	-0-	29	3	4	9	N	4	4	8			157
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					157
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					157
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					157

UNIVERSITY 5 WELL #: 1H RRCID -> 191744 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11636 - 16005

09	990	N	828	-0-	-162	-0-	814	3	14	9	Y	13					142
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2088	3	26	9	Y	24					166
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1397	3	58	9	Y	53					219
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1202	3	63	9	Y	57					276
01	2108	N	764	-0-	-1344	-0-	742	3	22	9	Y	20					296
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					296

UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 192720 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 15920

09	3960	X	3829	-0-	-131	-0-	3804	3	25	9	Y	23					227
10	4092	X	3995	-0-	-97	-0-	3963	3	32	9	Y	29					256
11	3960	X	3934	-0-	-26	-0-	3835	3	99	9	Y	90					346
12	4061	X	3652	-0-	-409	-0-	3558	3	94	9	Y	85	191	1	2	8	238
01	4030	X	3903	-0-	-127	-0-	3889	3	14	9	Y	13					251
02	3668	X	3577	-0-	-91	-0-	3536	3	41	9	Y	37					288

UNIVERSITY 8 WELL #: 2 RRCID -> 195338 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11626 - 15064

09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	231	3	7	9	N	6					146
10	403	N	281	-0-	-122	-0-	263	3	18	9	N	16					162
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	196	3	34	9	N	31					193
12	248	N	55	-0-	-193	-0-	37	3	18	9	N	16					209
01	279	N	45	-0-	-234	-0-	45	3			N	-0-					209
02	224	N	41	-0-	-183	-0-	41	3			N	-0-					209

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	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					301
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	396	3	7	9	N	6					307
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	460	3	51	9	N	46					353
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	356	3	20	9	N	18	187	1	8	8	176
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					176
*02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	418	3	15	9	N	14					190

UNIVERSITY "12W" WELL #: 2 RRCID -> 197310 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11588 - 15634

09	1410	N	1293	-0-	-117	-0-	1276	3	17	9	N	15					80
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1407	3	21	9	N	19					99
11	1410	N	1177	-0-	-233	-0-	1134	3	43	9	N	39					138
12	1333	N	973	-0-	-360	-0-	961	3	12	9	N	11					149
01	1426	N	588	-0-	-838	-0-	581	3	7	9	N	6					155
*02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1074	3	22	9	N	20					175

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 384006
UNIVERSITY "7W" WELL #: 2 RRCID -> 205127 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 15374 PERF.11594 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	583	-0-	-1097	-0-	555	3	28	9	N	25					212
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1763	3	54	9	N	49	184	1			77
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					77
12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2595	3	133	9	N	121					198
01	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2899	3	50	9	N	45	184	1			59
*02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1682	3	53	9	N	48					107

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
JMC "12" WELL #: 1 RRCID -> 200046 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11398 - 12635

06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-	7	7			73
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					73
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	154	3	6	9	N	5					78
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	3	1	9	N	1					79
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	3	2	9	N	2					81
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	328	3	4	9	N	4					85
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	282	3	9	9	N	8					93
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					93
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	202	3	4	9	N	4					97

NEAL ESTATE "36-A" WELL #: 1 RRCID -> 200440 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11144 - 15470

09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	184	3	6	9	N	5					103
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					103
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					103
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					103
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					103
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	339	3			N	-0-					103

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
NEAL "4" WELL #: C 1 RRCID -> 198533 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11882 - 15743

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

TINDLE PETROLEUM LLC 860768
UNIVERSITY "2W" WELL #: 1 RRCID -> 197652 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11448 - 15150

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

XRI DISPOSAL HOLDINGS, LLC 945931
ARCO UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 190536 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10690 - 10904

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
12	14B	DENY	-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-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XRI DISPOSAL HOLDINGS, LLC //CONT.// 945931
UNIVERSITY "21" WELL #: 1 RRCID -> 196868 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11688 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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) 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
ELLIOTT "A" WELL #: 3 RRCID -> 285497 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10854 - 14251

09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1					27
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	8					35
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					35
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUDGENS, DON WELL #: 6 RRCID -> 205206 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11188 - 11238

09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			Y	-0-					83
10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			Y	-0-					83
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-0-					83
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			Y	-0-					83
01	2852	X	2065	-0-	-787	-0-	2065	3			Y	-0-	63	1			20
02	2576	X	1955	-0-	-621	-0-	1955	3			Y	-0-					20

HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
ARCO-UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 174729 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 11364

09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-	183	1			71
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	N	1					72
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	370	3	8	9	N	7					79
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	496	3	20	9	N	18					97
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	461	3	12	9	N	11					108
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	429	3	53	9	N	48					156

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ELLIOTT, J. S. -48- 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-
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-

TURNER-BARNET WELL #: 1 RRCID -> 105744 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11254 - 11306

09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1305	3	18	9	N	16					97
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1351	3	14	9	N	13					110
11	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1315	3	14	9	N	13					123
12	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1293	3	12	9	N	11					134
01	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1244	3	12	9	N	11					145
02	1232	N	1208	-0-	-24	-0-	1199	3	9	9	N	8					153

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
TENNECO-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 131037 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					43
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					43
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					43
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					43
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					43
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					43

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 138387 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11256 - 11328

09	870	X	818	-0-	-52	-0-	818	3			N	-0-					35
10	899	X	856	-0-	-43	-0-	856	3			N	-0-					35
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					35
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					35
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					35
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					35

NEAL "38" WELL #: 1 RRCID -> 140489 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11163 - 11230

*06	420	N	149	-0-	-271	-0-	149	3			N	-0-	58	7			94
*07	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					94
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					94
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					94
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					94
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					94
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-	94	3			-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	319	3			N	-0-					-0-

AMERADA-NEAL 'D' WELL #: 1 RRCID -> 288394 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11336 - 11392

09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					203
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					203
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					203
12	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	1907	3	1	9	N	1	168	1			36
01	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	1858	3			N	-0-					36
02	1764	N	1646	-0-	-118	-0-	1646	3			N	-0-					36

AMERADA-NEAL C WELL #: 1 RRCID -> 288611 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11390 - 11450

09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					47
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					47
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-	47	3			-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	266	3	63	9	N	57					57
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					57
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	3			N	-0-					57

RP OPERATING, L.L.C. 732229
NEAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 134357 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11452 - 11497

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 21308 12/15/2020

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

BENEDUM (PENNSYLVANIAN) 07109 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
ELLIOTT, ARLESS -46- WELL #: 1 RRCID -> 018724 COMPL. DATE 01/27/1949 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10584 - 10616

09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			2
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			2
11	210 N	66	-0-	-144	-0-	66	3		N	-0-			2
12	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3		N	-0-			2
01	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	3		N	-0-			2
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			2

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
ESPINOZA SERVICES, INC. 254325
NOELKE, HELEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 061018 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 5720 - 5935

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-

HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 099610 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10432 - 11554

09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-			153
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-			153
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-			153
12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-			153
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3		N	-0-			153
02	1428 N	1288	-0-	-140	-0-	1288	3		N	-0-			153

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY BENEDUM 13 WELL #: RRCID -> 286373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9122 - 9220

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-

BENOIT, S. (FRY-C-SAND, LO.1) 07176 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
WRIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 272518 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3608 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2022

BERNARD (FRY, LO.) 07300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
BREVARD-HALE WELL #: 1 RRCID -> 098291 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3570 - 3582

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BIG LAKE (STRAWN) 07919 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY WELL #: 12 RRCID -> 018732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 8480

09	840	N	695	-0-	-145	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	539	-0-	-241	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	592	-0-	-121	-0-	568	2	24	4	Y	-0-					-0-
01	775	N	496	-0-	-279	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	348	-0-	-156	-0-	341	2	7	4	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY -BL- WELL #: 3 RRCID -> 018734 COMPL. DATE 11/15/1955 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8214 - 8441

09	750	N	608	-0-	-142	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	390	-0-	-230	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	270	-0-	-450	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	286	-0-	-334	-0-	275	2	11	4	Y	-0-					-0-
01	403	N	246	-0-	-157	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	157	-0-	-95	-0-	154	2	3	4	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

09	3700		2705	-0-	-995	-0-	2637	3	68	9	N	62	167	1			131
10	10756		10756	-0-	-0-	-0-	10709	3	47	9	N	43					174
11	1710		-0-	-0-	-1710	-0-					N	110					284
12	2949		2949	-0-	-0-	-0-	2945	3	4	9	N	4					288
01	2037	R	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-	1	1			287
02	1596	#	1372	-0-	-224	-0-	1359	3	13	9	N	12					299

BLOCK 4 (DEVONIAN) 09144 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
UNIVERSITY 4 "15" H WELL #: 1 RRCID -> 184215 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 14400

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					201
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					201
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					201
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					201
01	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					201
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	3			N	-0-					201

BLOCK 4 (DEVONIAN) //CONT.// 09144 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758
UNIVERSITY 4 "9" H WELL #: 1 RRCID -> 185597 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10466 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1641	3	8	9	N	7	183	1			174
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1789	3	42	9	N	38					212
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					212
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1537	3	73	9	N	66	171	1			107
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1187	3	28	9	N	25					132
*02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1596	3	45	9	N	41					173

BLOCK 38 (CANYON SD.) 09400 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
UNIVERSITY C WELL #: 1 RRCID -> 289747 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7541 - 7551

09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	35	1	194	3	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	33	1	222	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	21	1	153	3	N	-0-					-0-
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	19	1	150	3	N	-0-					-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	N	-0-					-0-

BLOCK 39-B (ELLEN) 09422 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
UNIVERSITY "12-39" WELL #: 1 RRCID -> 082417 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7750 - 7792

09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	282	4	20	9	Y	18					35
10	248	N	103	-0-	-145	-0-	97	4	6	9	Y	5					40
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	246	4	22	9	Y	20					60
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	93	4	48	9	Y	44					104
*01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	244	4	26	9	Y	24	111	1			17
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	106	4	29	9	Y	26					43

RED STAG OPERATING, LLC 697118
UNIVERSITY 19 WELL #: 1A RRCID -> 276446 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7939 - 8806

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-

RRP OPERATING LLC 732180
UNIVERSITY STONEGATE WELL #: 3912BH RRCID -> 250813 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7872 - 11000

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

BLOCK 42 (PENN) 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
FIREBIRD ENERGY LLC 268933
MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 22 RRCID -> 143739 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9628 - 9688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3390 #	3328	-0-	-62	-0-	3050	3	278	9	Y	253	262	1			145
10	3503 #	3329	-0-	-174	-0-	3025	3	304	9	Y	276	269	1			152
11	3918 R	3918	-0-	-0-	-0-	3479	3	439	9	Y	399	410	1			141
12	2914 #	2161	-0-	-753	-0-	1898	3	263	9	Y	239	266	1			114
*01	3029 R	3029	-0-	-0-	-0-	2467	3	288	4	Y	249	147	1			216
						274	9									
02	2632 #	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					216

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 15 RRCID -> 178089 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9099 - 9649

09	1650 #	1548	-0-	-102	-0-	1497	3	51	9	Y	46	58	1			22
10	1705 #	1439	-0-	-266	-0-	1397	3	42	9	Y	38	39	1			21
11	1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	1130	3	80	9	Y	73	64	1			30
12	1643 #	483	-0-	-1160	-0-	443	3	40	9	Y	36	57	1			9
01	1643 #	446	-0-	-1197	-0-	428	3	18	9	Y	16	9	1			16
02	1456 #	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					16

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	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					101
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					101
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					101
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					101
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					101
*02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					101

UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 118134 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8631 - 8661

09	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					81
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					81
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					81
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					81
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					81
*02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					81

UNIVERSITY 12 "E" WELL #: 1 RRCID -> 118899 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8622 - 8725

09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					89
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					89
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					89
12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					89
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					89
*02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					89

BLOODWORTH (5700) 09625 333 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
FDL OPERATING, LLC 263924
BLOODWORTH, H. L. WELL #: 8 RRCID -> 291492 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5676 - 5707

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 3160

09	DELQ PR	916	-0-	916	4076	791	3	125	9	N	114					114
10	4880 R	804	-0-	-4076	-0-	804	3			N	-0-					114
11	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					114
12	789 R	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					114
*01	835 R	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					114
*02	872 R	872	-0-	-0-	-0-	747	3	125	9	N	114					-0-

BLOODWORTH, N. (CANYON 5650) 09629 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
TURNER PROPERTIES JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 210285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5703 - 5779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					165
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					165
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					165
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					165
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					165
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					165

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON) 09630 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 210281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5657 - 5671

09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					63
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	41	2	1	9	N	1					64
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	N	2					66
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
BLOODWORTH NE CANYON UNIT WELL #: 307X RRCID -> 147386 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5650 - 5674

09	868 X	-0-	-0-	-868	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
HANKS, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 121339 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5678 - 5690

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
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
OWENS -A- WELL #: 1 RRCID -> 018740 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10420 - 10480

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-

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 180530 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11091 PERF.14292 - 11017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	5430 X	4937	-0-	-493	-0-	4829	3	108	9	Y	98	137	1			62
10	5890 X	5413	-0-	-477	-0-	5283	3	130	9	Y	118	74	1			106
11	5700 X	4934	-0-	-766	-0-	4865	3	69	9	Y	63	76	1			93
12	5890 X	5342	-0-	-548	-0-	5175	3	167	9	Y	152	81	1			164
01	5487 X	4519	-0-	-968	-0-	4379	3	140	9	Y	127	151	1			140
02	4900 X	4375	-0-	-525	-0-	4320	3	55	9	Y	50	70	1			120

COLTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180829 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10193 - 14480

09	3000 N	2107	-0-	-893	374	1976	3	131	9	Y	119	187	1			81
10	2425 N	2051	-0-	-374	-0-	1998	3	53	9	Y	48					129
11	2010 N	1871	-0-	-139	-0-	1806	3	65	9	Y	59					188
12	2170 N	2130	-0-	-40	-0-	1930	3	200	9	Y	182	187	1			183
01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1956	3	94	9	Y	85					268
02	1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1682	3	47	9	Y	43	184	1			127

COLTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 183340 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10895 - 13347

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOXOM WELL #: 2 RRCID -> 183825 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10764 - 14825

09	7170 X	6799	-0-	-371	-0-	6624	3	175	9	Y	159	223	1			87
10	7316 X	7147	-0-	-169	-0-	6946	3	201	9	Y	183	111	1			159
11	7050 X	6708	-0-	-342	-0-	6606	3	102	9	Y	93	113	1			139
12	7285 X	6817	-0-	-468	-0-	6612	3	205	9	Y	186	108	1			217
01	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	6935	3	242	9	Y	220	226	1			211
02	6328 X	6321	-0-	-7	-0-	6213	3	108	9	Y	98	114	1			195

UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 1 RRCID -> 183827 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10593 - 14684

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX 27 WELL #: 2 RRCID -> 187931 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10552 - 12633

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	255	-0-	255	255	255	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	269	-0-	269	524	269	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	529	5	3			Y	-0-					-0-

COX 23 WELL #: 3 RRCID -> 189160 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10684 - 13950

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 384006
COX 27 WELL #: 1 RRCID -> 190094 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10312 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			Y	-0-					55
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					55
11	2340	N	1196	-0-	-1144	-0-	1196	3			Y	-0-					55
12	2480	N	1176	-0-	-1304	-0-	1176	3			Y	-0-					55
01	1426	N	1118	-0-	-308	-0-	1118	3			Y	-0-					55
02	1120	N	408	-0-	-712	-0-	408	3			Y	-0-					55

UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 2 RRCID -> 190225 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10632 - 13668

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX 19 WELL #: 1 RRCID -> 190996 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10935 - 14715

09	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5238	3	139	9	Y	126	155	1			38
10	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4709	3	128	9	Y	116	122	1	3	8	29
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	3912	3	151	9	Y	137	123	1			43
12	4681	X	396	-0-	-4285	-0-	356	3	40	9	Y	36					79
01	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					79
02	4928	X	-0-	-0-	-4928	-0-					Y	-0-					79

UNIVERSITY 26 WELL #: 1 RRCID -> 191224 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10175 - 10450

09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	379	3	19	9	N	17					129
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	499	3	26	9	N	24					153
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	452	3	26	9	N	24					177
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	424	3	8	9	N	7					184
01	527	N	342	-0-	-185	-0-	328	3	14	9	N	13					197
02	448	N	260	-0-	-188	-0-	248	3	12	9	N	11	180	1			28

NEAL 26 WELL #: 2 RRCID -> 191458 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10364 - 13782

09	4590	X	3855	-0-	-735	-0-	3854	3	1	9	N	1					220
10	4650	X	76	-0-	-4574	-0-	76	3			N	-0-					220
11	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6081	3	24	9	N	22					242
12	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6256	3	67	9	N	61	185	1			118
01	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5738	3	29	9	N	26					144
02	5180	X	3522	-0-	-1658	-0-	3487	3	35	9	N	32					176

COX 23 WELL #: 1 RRCID -> 191665 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12804 - 14948

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

COX 19 WELL #: 2 RRCID -> 196281 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 13894

09	1770	N	385	-0-	-1385	-0-	355	3	30	9	Y	27	34	1			138
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1803	3	63	9	Y	57	62	1			133
11	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1553	3	77	9	Y	70	62	1			141
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1453	3	79	9	Y	72					213
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1822	3	167	9	Y	152	192	1			173
*02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1543	3	58	9	Y	53					226

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 384006
BLOXOM "A" WELL #: 3 RRCID -> 205376 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10162 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1829	3	35	9	N	32					117
10	1984 N	1892	-0-	-92	-0-	1848	3	44	9	N	40					157
11	1860 N	1822	-0-	-38	-0-	1766	3	56	9	N	51					208
12	1922 N	1864	-0-	-58	-0-	1773	3	91	9	N	83	184	1			107
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1858	3	64	9	N	58					165
02	1708 N	1698	-0-	-10	-0-	1663	3	35	9	N	32					197

COX "27" WELL #: 3 RRCID -> 220667 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10575 - 13413

09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1387	3	61	9	N	55	183	1			98
10	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	1425	3	33	9	N	30					128
11	1440 N	1391	-0-	-49	-0-	1318	3	73	9	N	66					194
12	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	1364	3	42	9	N	38					232
01	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1418	3	26	9	N	24					256
02	1288 N	1281	-0-	-7	-0-	1253	3	28	9	N	25	1	8			280

BLUE DANUBE (DEVONIAN) 09804 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
NEAL WELL #: 1 RRCID -> 167334 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10076 - 10317

09	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

SPENCER "29" WELL #: 1 RRCID -> 211669 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10814

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-					152

BLUE DANUBE (STRAWN) 09804 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ELEANOR 2A WELL #: 6 RRCID -> 287551 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11838 PERF.10808 - 11069

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

DRIFTWOOD ENERGY OPERATING, LLC 228187
ROBBINS 1 WELL #: 3 RRCID -> 279530 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9644 - 9651

09	3240 #	307	-0-	-2933	-0-	304	3	3	9	Y	3	8	1			10
10	2976 #	711	-0-	-2265	-0-	708	3	3	9	Y	3					13
11	3477 R	3477	-0-	-0-	-0-	3468	3	9	9	Y	8	9	1			12
12	3360 R	3360	-0-	-0-	-0-	3352	3	8	9	Y	7					19
01	DLQ G-10	3191	-0-	3191	3191	3184	3	7	9	Y	6	8	1			17
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3191					Y	NO RPT					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	50	1	1293	3	Y	15	31	1			30
							17	9									
10	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	68	1	2751	3	Y	164	90	1			104
							180	9									
11	3000	N	4512	-0-	1512	1512	4278	3	234	9	Y	213	226	1			91
*12	3100	N	5101	-0-	2001	3513	68	1	4832	3	Y	183	187	1			87
							201	9									
01	3100	N	4989	-0-	1889	5402	68	1	4705	3	Y	196	184	1			99
							216	9									
*02	1680		112	-0-	-1568	3834	112	1			Y	-0-	77	1			22

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 222762 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2138 PERF. 2019 - 2039

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-

BO-JOHN (TILLERY) 10388 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
HW OPERATING, LLC 341598
CHICO WELL #: 1 RRCID -> 284617 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3632 - 3642

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		10485	-0-	10485	10485	10485	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		12059	-0-	12059	22544	12059	2			N	-0-					-0-
01	39090		11935	-0-	-27155	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
*02	10134	R	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

MCDERMOTT WELL #: 1 RRCID -> 135164 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 3974

09	14B2 EXT	4	-0-	4	228	4	2		N	-0-			-0-
10	231 X	3	-0-	-228	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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-

MCDERMOTT WELL #: 2-U RRCID -> 170138 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3938 - 3942

09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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-	-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-

MCDERMOTT WELL #: 4 RRCID -> 176781 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4716 - 4750

09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					55
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					55
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					55
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					55
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MCDERMOTT WELL #: 1 RRCID -> 161643 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5916 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	763	-0-	-677	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDERMOTT WELL #: 3 RRCID -> 168628 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5859 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDERMOTT WELL #: 5 RRCID -> 171181 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5792 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	901	-0-	-479	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDERMOTT WELL #: 6 RRCID -> 179113 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5794 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDERMOTT WELL #: 7 RRCID -> 208967 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5804 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.) //CONT.// 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RLO PARTNERSHIP 714282
S. H. ALLISON-DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1D RRCID -> 065872 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 3500 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	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-

BRANCH, NORTH (STRAWN) 11364 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
STITES, A. MRS WELL #: 1 L RRCID -> 049277 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					10
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					10
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					10
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					10
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

STITES, A. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 066922 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5082 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, S. (CROSSCUT) 11366 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD, G. WELL #: 3 RRCID -> 107971 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2178 - 2392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, G. WELL #: 7 RRCID -> 157421 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 2292 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 WELL #: 26 RRCID -> 164330 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2338 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, SOUTH (CROSSCUT A) 11366 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 88 C RRCID -> 149319 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2189 - 2201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANCH, S. (HOME CREEK) 11366 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 89 T RRCID -> 145372 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1682 - 1693

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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 WELL #: 74 RRCID -> 197313 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 1821 PERF. 1752 - 1756

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 46 RRCID -> 209975 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1784 - 1790

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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. (STRAWN) 11366 366 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 88 T RRCID -> 149316 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2470 - 2478

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

BROKEN ANTLER (WOLFCAMP) 12148 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
INDEPENDENCE 40 WELL #: 1 RRCID -> 154037 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10162 - 10301

09	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-				135
10	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			N	-0-				135
11	420	N	181	-0-	-239	-0-	181	2			N	-0-				135
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-				135
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	253	2	12	9	N	11				146
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				146

INDEPENDENCE 33 WELL #: 1 RRCID -> 154038 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10350 - 10834

09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	697	2	37	9	N	34				318
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	889	2	40	9	N	36	193	1		161
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	761	2	32	9	N	29				190
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	791	2	34	9	N	31				221
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	575	2	41	9	N	37	180	1		78
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	509	2	28	9	N	25				103

BROOKS (CANYON) 12244 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
BROOKS WELL #: 3 RRCID -> 227396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5960 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					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
BROOKS WELL #: 1021 RRCID -> 077507 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5726 - 5924

09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 086254 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5869 - 5903

09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	612	-0-	-442	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS (CANYON-GAS) //CONT.// 12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 104356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5930 - 6105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	64					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
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					193
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					196
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					197
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					198

THP OPERATING LLC 857147
WILLIAMS WELL #: 1001 RRCID -> 235886 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6338 - 6357

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	255 R	255	-0-	-0-	-0-	55	4	200	9	N	182	160	1			22
11	519 R	519	-0-	-0-	-0-	506	2	13	9	N	12					34
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					34
02	476 #	38	-0-	-438	-0-	38	2			N	-0-					34

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS (CANYON K) //CONT.// 12244 075 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 290375 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5390 - 6105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	604 R	604	-0-	-0-	-0-	517	3	87	9	N	79					110
10	558 #	543	-0-	-15	-0-	530	3	13	9	N	12					122
11	540 #	481	-0-	-59	-0-	468	3	13	9	N	12					134
12	558 #	473	-0-	-85	-0-	472	3	1	9	N	1					135
01	575 R	575	-0-	-0-	-0-	569	3	6	9	N	5					140
02	504 #	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					140

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

09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208	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

09	1320 #	1278	-0-	-42	-0-	1278	3			N	-0-					86
10	1364 #	1342	-0-	-22	-0-	1342	3			N	-0-					86
11	1320 #	1309	-0-	-11	-0-	1309	3			N	-0-					86
12	1364 #	1315	-0-	-49	-0-	1315	3			N	-0-					86
01	1364 #	1281	-0-	-83	-0-	1281	3			N	-0-					86
02	1232 #	1143	-0-	-89	-0-	1143	3			N	-0-					86

WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166838 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213

09	450 #	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					45
10	465 #	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					45
11	450 #	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					45
12	465 #	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					45
01	465 #	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					45
02	420 #	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					45

TWEEDY WELL #: 1 RRCID -> 205292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5475 - 5597

09	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					145
10	653 R	653	-0-	-0-	-0-	651	3	2	9	N	2					147
11	540 #	390	-0-	-150	-0-	388	3	2	9	N	2					149
12	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					149
01	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					149
*02	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					149

OXY USA INC. 630591
CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 129007 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5702 - 5838

09	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					92
10	465 #	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					92
11	450 #	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					92
12	465 #	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					92
01	465 #	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					92
02	420 #	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					92

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
WINTERBOTHAM 30 WELL #: 2 RRCID -> 089725 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5848

09	120 #	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

WINTERBOTHAM 29 WELL #: 5 RRCID -> 123204 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5926 - 6125

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BROOKS "13" WELL #: 1 RRCID -> 131722 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5984 - 6008

09	1290 #	1151	-0-	-139	-0-	1131	3	20	9	N	18					125
10	1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	1325	3	4	9	N	4					129
11	1200 #	920	-0-	-280	-0-	917	3	3	9	N	3					132
12	1240 #	549	-0-	-691	-0-	549	3			N	-0-					132
01	1333 #	1180	-0-	-153	-0-	1180	3			N	-0-					132
02	1204 #	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					132

CHARLTON "14" WELL #: 1 RRCID -> 212319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5655 - 5810

09	930 #	370	-0-	-560	-0-	370	3			N	-0-					113
10	961 #	829	-0-	-132	-0-	829	3			N	-0-					113
11	900 #	689	-0-	-211	-0-	689	3			N	-0-					113
12	918 R	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					113
01	881 R	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					113
02	756 #	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					113

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (DEVONIAN) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

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 PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 5 C RRCID -> 209294 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12100 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
12	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
01	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
*02	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2940	X	1593	-0-	-1347	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2476	-0-	-562	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	1937	-0-	-763	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	1750	-0-	-1040	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	2333	-0-	-147	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
*02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200
SCOTT, AVIS C. WELL #: 1 RRCID -> 018777 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 14698 PERF.13548 - 14508

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	65869	X	65869	-0-	-0-	-0-	65869	3			N	-0-					-0-
12	69629	X	69629	-0-	-0-	-0-	69629	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	68253	-0-	65153	65153	68253	3			N	-0-					-0-
*02	119287	X	54134	-0-	-65153	-0-	54134	3			N	-0-					-0-

SCOTT, AVIS C., -B- WELL #: 2 RRCID -> 018778 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A

09	540	X	3	-0-	-537	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	51295	X	51295	-0-	-0-	-0-	51295	3			N	-0-					-0-
12	48579	X	48579	-0-	-0-	-0-	48579	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	45742	-0-	42642	42642	45742	3			N	-0-					-0-
*02	78421	X	35779	-0-	-42642	-0-	35773	3	6	9	N	5	5	8			-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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-

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-

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
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-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
CONOCO BROWN-BASSETT "226" WELL #: 1 RRCID -> 078119 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14253 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 111576 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13562 - 14754

09	330	X	200	-0-	-130	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	341	X	240	-0-	-101	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	330	X	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	341	X	170	-0-	-171	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	280	N	8	-0-	-272	-0-	8	3			N	-0-					-0-

BANNER, CY 1-25 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120212 COMPL. DATE 03/17/1991 TOTAL DEPTH 14695 PERF.13251 - 13941

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
11	32630	X	32630	-0-	-0-	-0-	32630	3			N	-0-					-0-
12	73192	X	73192	-0-	-0-	-0-	73192	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
*02	46860	X	46860	-0-	-0-	-0-	46860	3			N	-0-					-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-					N	-0-					-0-
10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	2168	-0-	-2916	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	1749	-0-	-2843	-0-	1749	3			N	-0-					-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-					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
TURK -A- WELL #: 1 RRCID -> 018774 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH 14800 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-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
TURK & STATE WELL #: 1 RRCID -> 018775 COMPL. DATE 04/03/1961 TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	6390 X	6091	-0-	-299	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
10	6758 X	4991	-0-	-1767	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
11	6540 X	4930	-0-	-1610	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
12	6758 X	4931	-0-	-1827	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
01	6293 X	5332	-0-	-961	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
*02	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-

MITCHELL - 110 WELL #: 1 RRCID -> 040777 COMPL. DATE 11/11/1966 TOTAL DEPTH 14705 PERF. N/A

09	38040 X	31655	-0-	-6385	-0-	31655	2			N	-0-					-0-
10	37076 X	37076	-0-	-0-	-0-	37076	2			N	-0-					-0-
11	36245 X	36245	-0-	-0-	-0-	36245	2			N	-0-					-0-
12	34106 X	34106	-0-	-0-	-0-	34106	2			N	-0-					-0-
01	37257 X	37257	-0-	-0-	-0-	37257	2			N	-0-					-0-
02	33824 X	28355	-0-	-5469	-0-	28355	2			N	-0-					-0-

MITCHELL 109 WELL #: 1 RRCID -> 042103 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 14257 PERF. N/A

09	21847 X	21847	-0-	-0-	-0-	21847	2			N	-0-					-0-
10	22165 X	21540	-0-	-625	-0-	21540	2			N	-0-					-0-
11	21367 X	21367	-0-	-0-	-0-	21367	2			N	-0-					-0-
12	24490 X	24490	-0-	-0-	-0-	24490	2			N	-0-					-0-
01	24358 X	24358	-0-	-0-	-0-	24358	2			N	-0-					-0-
02	20384 X	15915	-0-	-4469	-0-	15915	2			N	-0-					-0-

MITCHELL 5 WELL #: 1 RRCID -> 046423 COMPL. DATE 06/08/1969 TOTAL DEPTH 14977 PERF. N/A

09	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
10	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
11	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
12	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
01	4836 X	4801	-0-	-35	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
02	4368 X	3965	-0-	-403	-0-	3965	2			N	-0-					-0-

MITCHELL 331 WELL #: 1 RRCID -> 048156 COMPL. DATE 04/16/1970 TOTAL DEPTH 14092 PERF.13145 - 13928

09	4380 X	3548	-0-	-832	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
10	5022 X	4121	-0-	-901	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
11	4860 X	4248	-0-	-612	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
12	5022 X	4425	-0-	-597	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
02	3976 X	2042	-0-	-1934	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

MITCHELL 109 WELL #: 2 RRCID -> 086875 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 13208 PERF.12650 - 13208

09	20748 X	20748	-0-	-0-	-0-	20748	2			N	-0-					-0-
10	21429 X	21429	-0-	-0-	-0-	21429	2			N	-0-					-0-
11	20610 X	20600	-0-	-10	-0-	20600	2			N	-0-					-0-
12	21452 X	21112	-0-	-340	-0-	21112	2			N	-0-					-0-
01	21452 X	21026	-0-	-426	-0-	21026	2			N	-0-					-0-
02	19376 X	18566	-0-	-810	-0-	18566	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL 4 WELL #: 1X RRCID -> 103324 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	21521	2			N	-0-					-0-
10	21840	X	21840	-0-	-0-	-0-	21840	2			N	-0-					-0-
11	21111	X	21111	-0-	-0-	-0-	21111	2			N	-0-					-0-
12	21448	X	21448	-0-	-0-	-0-	21448	2			N	-0-					-0-
01	22215	X	22215	-0-	-0-	-0-	22215	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	16114	-0-	-2058	-0-	16114	2			N	-0-					-0-

MITCHELL - DANIEL WELL #: 1061 RRCID -> 170071 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13084 - 14750

09	2310	N	2201	-0-	-109	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2069	-0-	-194	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
*02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

MITCHELL "107" WELL #: 1 RRCID -> 171393 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12994 - 14570

09	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
10	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
11	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
12	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
01	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	8631	-0-	-2569	-0-	8631	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
POULTER 21 WELL #: 2 RRCID -> 137443 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 14814 PERF.13845 - 14814

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-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
OOSICELA-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 149500 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13219 - 14250

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
MITCHELL -5- WELL #: 1 RRCID -> 063600 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

09	15450	X	4531	-0-	-10919	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
10	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2022

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 019146 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH 14958 PERF.13750 - 14958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2		N	-0-			6
10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2		N	-0-			6
11	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		N	-0-			6
12	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-			6
01	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-			6
*02	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		N	-0-			6

XTO ENERGY INC. 945936
BANNER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 018779 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

09	15300 X	15	-0-	-15285	-0-	15	3		N	-0-			-0-
10	15810 X	3	-0-	-15807	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11	11940 X	-0-	-0-	-11940	-0-				N	-0-			-0-
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28 X	2	-0-	-26	-0-	2	3		N	-0-			-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-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 1 RRCID -> 018783 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

09	70020 X	70020	-0-	-0-	-0-	70020	3		N	-0-			-0-
10	59858 X	59858	-0-	-0-	-0-	59858	3		N	-0-			-0-
11	54870 X	54870	-0-	-0-	-0-	54870	3		N	-0-			-0-
12	62969 X	62969	-0-	-0-	-0-	62969	3		N	-0-			-0-
01	68830 X	68830	-0-	-0-	-0-	68830	3		N	-0-			-0-
*02	53537 X	53537	-0-	-0-	-0-	53537	3		N	-0-			-0-

BASSETT GOODE WELL #: 3 RRCID -> 018785 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 14463 PERF.13513 - 14463

09	49668 X	49668	-0-	-0-	-0-	49668	3		N	-0-			-0-
10	45097 X	45097	-0-	-0-	-0-	45097	3		N	-0-			-0-
11	48032 X	48032	-0-	-0-	-0-	48032	3		N	-0-			-0-
12	47940 X	47940	-0-	-0-	-0-	47940	3		N	-0-			-0-
01	48533 X	48533	-0-	-0-	-0-	48533	3		N	-0-			-0-
*02	41652 X	41652	-0-	-0-	-0-	41652	3		N	-0-			-0-

BROWN BASSETT WELL #: 2 RRCID -> 018787 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14110 - 14700

09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
10	496 N	384	-0-	-112	-0-	384	3		N	-0-			-0-
11	480 N	430	-0-	-50	-0-	430	3		N	-0-			-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
*02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 14478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	55226 X	55226	-0-	-0-	-0-	55226	3		N	-0-			-0-
10	48625 X	48625	-0-	-0-	-0-	48625	3		N	-0-			-0-
11	46740 X	43463	-0-	-3277	-0-	43463	3		N	-0-			-0-
12	49921 X	49921	-0-	-0-	-0-	49921	3		N	-0-			-0-
01	62317 X	62317	-0-	-0-	-0-	62317	3		N	-0-			-0-
*02	46948 X	46948	-0-	-0-	-0-	46948	3		N	-0-			-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 018790 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13542 - 13878

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	1320 N	979	-0-	-341	-0-	979	3		N	-0-			-0-
10	1519 N	927	-0-	-592	-0-	927	3		N	-0-			-0-
11	1470 N	830	-0-	-640	-0-	830	3		N	-0-			-0-
12	1023 N	847	-0-	-176	-0-	847	3		N	-0-			-0-
01	930 N	813	-0-	-117	-0-	813	3		N	-0-			-0-
02	784 N	646	-0-	-138	-0-	646	3		N	-0-			-0-

BASSETT BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064211 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14026 - 14950

09	1530 X	1263	-0-	-267	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
10	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3		N	-0-			-0-
11	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3		N	-0-			-0-
12	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	3170	-0-	70	70	3170	3		N	-0-			-0-
*02	2946 X	2876	-0-	-70	-0-	2876	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 L RRCID -> 074384 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A

09	T. A.	235	-0-	235	939	235	3		N	-0-			-0-
10	1342 X	403	-0-	-939	-0-	403	3		N	-0-			-0-
11	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
12	341 X	320	-0-	-21	-0-	320	3		N	-0-			-0-
01	403 N	186	-0-	-217	-0-	186	3		N	-0-			-0-
02	364 N	241	-0-	-123	-0-	241	3		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 PROD	INJECT. (I) 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
09	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	3			N	-0-					-0-
10	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	3			N	-0-					-0-
11	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	3			N	-0-					-0-
12	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	3			N	-0-					-0-
01	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9625	3			N	-0-					-0-
*02	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082770 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13081 - 14145

09	70230	X	70230	-0-	-0-	-0-	70230	3			N	-0-					-0-
10	52519	X	52519	-0-	-0-	-0-	52519	3			N	-0-					-0-
11	64826	X	64826	-0-	-0-	-0-	64826	3			N	-0-					-0-
12	59996	X	59996	-0-	-0-	-0-	59996	3			N	-0-					-0-
01	52111	X	46681	-0-	-5430	-0-	46681	3			N	-0-					-0-
02	47068	X	34063	-0-	-13005	-0-	34063	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083264 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11549 - 14264

09	24418	X	24418	-0-	-0-	-0-	24418	3			N	-0-					-0-
10	22728	X	22728	-0-	-0-	-0-	22728	3			N	-0-					-0-
11	20298	X	20298	-0-	-0-	-0-	20298	3			N	-0-					-0-
12	20269	X	20269	-0-	-0-	-0-	20269	3			N	-0-					-0-
01	19399	X	19399	-0-	-0-	-0-	19399	3			N	-0-					-0-
02	16212	X	14773	-0-	-1439	-0-	14773	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	34708	X	34708	-0-	-0-	-0-	34708	3			N	-0-					-0-
10	35534	X	35534	-0-	-0-	-0-	35534	3			N	-0-					-0-
11	34035	X	34035	-0-	-0-	-0-	34035	3			N	-0-					-0-
12	35003	X	35003	-0-	-0-	-0-	35003	3			N	-0-					-0-
01	34732	X	34732	-0-	-0-	-0-	34732	3			N	-0-					-0-
*02	26107	X	26107	-0-	-0-	-0-	26107	3			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

09	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	3			N	-0-					-0-
10	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
12	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
*02	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 26R RRCID -> 191028 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14179 - 14750

09	9660	X	2570	-0-	-7090	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
10	9982	X	2763	-0-	-7219	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
11	7260	X	3076	-0-	-4184	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	2347	-0-	-2210	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2939	-0-	-502	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2176	-0-	-708	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191107 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	17010	X	16645	-0-	-365	-0-	16645	3			N	-0-					-0-
10	18476	X	10889	-0-	-7587	-0-	10889	3			N	-0-					-0-
11	17880	X	17075	-0-	-805	-0-	17075	3			N	-0-					-0-
12	18476	X	16919	-0-	-1557	-0-	16919	3			N	-0-					-0-
01	18225	X	18225	-0-	-0-	-0-	18225	3			N	-0-					-0-
*02	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	16176	3			N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192329 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500

09	44726	X	44726	-0-	-0-	-0-	44726	3			N	-0-					-0-
10	43803	X	43482	-0-	-321	-0-	43482	3			N	-0-					-0-
11	43550	X	43550	-0-	-0-	-0-	43550	3			N	-0-					-0-
12	43803	X	41952	-0-	-1851	-0-	41952	3			N	-0-					-0-
01	44548	X	44548	-0-	-0-	-0-	44548	3			N	-0-					-0-
02	39564	X	34550	-0-	-5014	-0-	34550	3			N	-0-					-0-

BANNER STATE WELL #: 4 RRCID -> 193270 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14875 PERF.13792 - 14875

09	22740	X	-0-	-0-	-22740	-0-					N	-0-					-0-
10	23498	X	-0-	-0-	-23498	-0-					N	-0-					-0-
11	5100	X	-0-	-0-	-5100	-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	11130	X	9165	-0-	-1965	-0-	9165	3			N	-0-					-0-
10	11501	X	8670	-0-	-2831	-0-	8670	3			N	-0-					-0-
11	11430	X	8346	-0-	-3084	-0-	8346	3			N	-0-					-0-
12	11811	X	8257	-0-	-3554	-0-	8257	3			N	-0-					-0-
01	11811	X	7912	-0-	-3899	-0-	7912	3			N	-0-					-0-
02	8568	X	6872	-0-	-1696	-0-	6872	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203258 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13717 - 14650

09	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	4091	-0-	-3070	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
11	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	6547	-0-	-614	-0-	6547	3			N	-0-					-0-
01	7161	X	6116	-0-	-1045	-0-	6116	3			N	-0-					-0-
02	6468	X	4804	-0-	-1664	-0-	4804	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 203588 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

09	34454	X	34454	-0-	-0-	-0-	34454	3			N	-0-					-0-
10	32279	X	32279	-0-	-0-	-0-	32279	3			N	-0-					-0-
11	24796	X	24796	-0-	-0-	-0-	24796	3			N	-0-					-0-
12	26960	X	26960	-0-	-0-	-0-	26960	3			N	-0-					-0-
01	30106	X	30106	-0-	-0-	-0-	30106	3			N	-0-					-0-
*02	23066	X	23066	-0-	-0-	-0-	23066	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 203590 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13470 - 14100

09	11430	X	10438	-0-	-992	-0-	10438	3			N	-0-					-0-
10	11811	X	8012	-0-	-3799	-0-	8012	3			N	-0-					-0-
11	11430	X	9988	-0-	-1442	-0-	9988	3			N	-0-					-0-
12	11811	X	9425	-0-	-2386	-0-	9425	3			N	-0-					-0-
01	11811	X	8974	-0-	-2837	-0-	8974	3			N	-0-					-0-
02	9744	X	7794	-0-	-1950	-0-	7794	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 224264 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14050 - 14700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	13350 X	6959	-0-	-6391	-0-	6959	3		N	-0-			-0-
10	14105 X	6797	-0-	-7308	-0-	6797	3		N	-0-			-0-
11	13650 X	8302	-0-	-5348	-0-	8302	3		N	-0-			-0-
12	14105 X	7140	-0-	-6965	-0-	7140	3		N	-0-			-0-
01	9114 X	5660	-0-	-3454	-0-	5660	3		N	-0-			-0-
02	7756 X	5744	-0-	-2012	-0-	5744	3		N	-0-			-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244420 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.13420 - 14882

09	36340 X	36340	-0-	-0-	-0-	36340	3		N	-0-			-0-
10	35272 X	35272	-0-	-0-	-0-	35272	3		N	-0-			-0-
11	31233 X	31233	-0-	-0-	-0-	31233	3		N	-0-			-0-
12	31515 X	31515	-0-	-0-	-0-	31515	3		N	-0-			-0-
01	30101 X	30101	-0-	-0-	-0-	30101	3		N	-0-			-0-
*02	26307 X	26307	-0-	-0-	-0-	26307	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN) 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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	7350 X	6616	-0-	-734	-0-	6616	2		N	-0-			-0-
10	10075 X	7192	-0-	-2883	-0-	7192	2		N	-0-			-0-
11	9750 X	8532	-0-	-1218	-0-	8532	2		N	-0-			-0-
12	10075 X	9361	-0-	-714	-0-	9361	2		N	-0-			-0-
01	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	11878	2		N	-0-			-0-
*02	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	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-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1WI RRCID -> 146024 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 13268

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

BROWN-BASSETT (SILURIAN) //CONT.// 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 171335 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 12685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192331 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500

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

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 198169 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.12872 - 12886

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

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225048 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.12488 - 12510

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

BROWN-BASSETT (STRAWN) 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200
BROWN BASSETT PECOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233488 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13396 - 16801

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BASSETT GOODE WELL #: 6H RRCID -> 225908 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11978 - 12278

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

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233617 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11650 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
SAPP-WEAVER 33 WELL #: 1 RRCID -> 154155 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12030 - 12208

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-

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 171139 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14979 PERF.12102 - 12116

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WTP LP 630555
BROWN BASSETT PECOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233524 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.13001 - 15585

09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	887	-0-	-198	-0-	887	2			N	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
12	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	2			N	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
*02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
BROWN-BASSETT WELL #: 1 RRCID -> 229802 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 14698 PERF.11537 - 11552

09	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936

BANNER STATE WELL #: 1 RRCID -> 018792 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	3		N	-0-			-0-
10	10230 X	9217	-0-	-1013	-0-	9217	3		N	-0-			-0-
11	9900 X	8584	-0-	-1316	-0-	8584	3		N	-0-			-0-
12	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	3		N	-0-			-0-
01	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	3		N	-0-			-0-
*02	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 074385 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A

09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3		N	-0-			-0-
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-			-0-
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3		N	-0-			-0-
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		N	-0-			-0-
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
02	1316 N	1288	-0-	-28	-0-	1288	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	2970 X	2574	-0-	-396	-0-	2574	3		N	-0-			-0-
10	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3		N	-0-			-0-
11	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3		N	-0-			-0-
12	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3		N	-0-			-0-
01	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3		N	-0-			-0-
*02	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 092729 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11319 - 11520

09	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3		N	-0-			-0-
10	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3		N	-0-			-0-
11	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3		N	-0-			-0-
12	2759 X	2651	-0-	-108	-0-	2651	3		N	-0-			-0-
01	2759 X	2336	-0-	-423	-0-	2336	3		N	-0-			-0-
02	2492 X	1611	-0-	-881	-0-	1611	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 095128 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11531 - 11616

09	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3		N	-0-			-0-
10	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3		N	-0-			-0-
11	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3		N	-0-			-0-
12	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3		N	-0-			-0-
01	3348 X	3285	-0-	-63	-0-	3285	3		N	-0-			-0-
*02	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 13H RRCID -> 160922 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12405 - 14355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	5430 X	3423	-0-	-2007	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
10	5611 X	3516	-0-	-2095	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
11	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	3			N	-0-					-0-
12	5611 X	5442	-0-	-169	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
01	5611 X	2993	-0-	-2618	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
02	5068 X	5039	-0-	-29	-0-	5039	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 160941 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11419 - 11875

09	5700 X	4128	-0-	-1572	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
10	5890 X	3994	-0-	-1896	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
11	5700 X	4083	-0-	-1617	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
12	5890 X	3370	-0-	-2520	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
01	5890 X	3724	-0-	-2166	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
*02	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161212 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11448 - 13219

09	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
10	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
11	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
12	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
01	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	392 X	371	-0-	-21	-0-	371	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 22H RRCID -> 163507 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11108 - 12521

09	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164839 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11780 - 11991

09	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
10	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
11	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
12	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
01	2511 X	2412	-0-	-99	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
02	2268 X	2171	-0-	-97	-0-	2171	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	626	-0-	-394	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	1054 X	583	-0-	-471	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	1020 X	631	-0-	-389	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12	992 X	794	-0-	-198	-0-	794	3			N	-0-					-0-
01	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	3			N	-0-					-0-
*02	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 23H RRCID -> 194494 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12007 - 16284

09	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	3			N	-0-					-0-
10	15665 X	15665	-0-	-0-	-0-	15665	3			N	-0-					-0-
11	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	3			N	-0-					-0-
12	11873 X	6633	-0-	-5240	-0-	6633	3			N	-0-					-0-
01	11873 X	8129	-0-	-3744	-0-	8129	3			N	-0-					-0-
02	10724 X	4638	-0-	-6086	-0-	4638	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 30HR RRCID -> 195740 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12053 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2580	N	2165	-0-	-415	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	1969	-0-	-604	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	286	-0-	-2054	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	79	-0-	-2153	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
*02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	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	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3190	-0-	-375	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-					-0-
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2710	-0-	-510	-0-	2710	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 40H RRCID -> 202471 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11598 - 14878

09	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	3			N	-0-					-0-
10	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	12133	3			N	-0-					-0-
11	11520	X	11031	-0-	-489	-0-	11031	3			N	-0-					-0-
12	11904	X	11019	-0-	-885	-0-	11019	3			N	-0-					-0-
01	11904	X	10627	-0-	-1277	-0-	10627	3			N	-0-					-0-
02	10752	X	9297	-0-	-1455	-0-	9297	3			N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 5H RRCID -> 203496 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12086 - 15128

09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
*02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 41H RRCID -> 208651 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12527 - 14831

09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 211839 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.11297 - 11507

09	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	13609	3			N	-0-					-0-
10	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	13820	3			N	-0-					-0-
11	11610	X	10897	-0-	-713	-0-	10897	3			N	-0-					-0-
12	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13376	3			N	-0-					-0-
01	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	14148	3			N	-0-					-0-
*02	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	15053	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214072 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 28 H RRCID -> 217750 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11927 - 15598

09	2490	X	3	-0-	-2487	-0-	3	3	N	-0-			-0-
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-			-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	3100	N	20771	-0-	17671	17671	20771	3	N	-0-			-0-
*02	2800	N	6025	-0-	3225	20896	6025	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 34H RRCID -> 223953 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12415 - 16420

09	11250	X	9256	-0-	-1994	-0-	9256	3	N	-0-			-0-
10	11625	X	10718	-0-	-907	-0-	10718	3	N	-0-			-0-
11	11250	X	8676	-0-	-2574	-0-	8676	3	N	-0-			-0-
12	11625	X	8512	-0-	-3113	-0-	8512	3	N	-0-			-0-
01	10850	X	7756	-0-	-3094	-0-	7756	3	N	-0-			-0-
02	9688	X	6541	-0-	-3147	-0-	6541	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 50H RRCID -> 224053 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11402 - 15099

09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3	N	-0-			-0-
10	1426	N	941	-0-	-485	-0-	941	3	N	-0-			-0-
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3	N	-0-			-0-
12	1240	N	970	-0-	-270	-0-	970	3	N	-0-			-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	N	-0-			-0-
02	1456	N	778	-0-	-678	-0-	778	3	N	-0-			-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225043 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.11586 - 14670

09	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3	N	-0-			-0-
10	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	3	N	-0-			-0-
11	6810	X	5634	-0-	-1176	-0-	5634	3	N	-0-			-0-
12	7037	X	6552	-0-	-485	-0-	6552	3	N	-0-			-0-
01	7037	X	3798	-0-	-3239	-0-	3798	3	N	-0-			-0-
*02	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 43 RRCID -> 232771 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11270 - 11374

09	2070	X	1888	-0-	-182	-0-	1888	3	N	-0-			-0-
10	2139	X	1586	-0-	-553	-0-	1586	3	N	-0-			-0-
11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3	N	-0-			-0-
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3	N	-0-			-0-
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3	N	-0-			-0-
02	1932	N	1782	-0-	-150	-0-	1782	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 44H RRCID -> 232934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11790 - 15930

09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3	N	-0-			-0-
10	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	3	N	-0-			-0-
11	3870	X	919	-0-	-2951	-0-	919	3	N	-0-			-0-
12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3	N	-0-			-0-
01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3	N	-0-			-0-
*02	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 37H RRCID -> 233723 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.12150 - 16114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	33685 X	33685	-0-	-0-	-0-	33685	3		N	-0-			-0-
10	32936 X	32936	-0-	-0-	-0-	32936	3		N	-0-			-0-
11	30540 X	30540	-0-	-0-	-0-	30540	3		N	-0-			-0-
12	30867 X	30867	-0-	-0-	-0-	30867	3		N	-0-			-0-
01	30518 X	30518	-0-	-0-	-0-	30518	3		N	-0-			-0-
*02	27407 X	27407	-0-	-0-	-0-	27407	3		N	-0-			-0-

BANNER STATE WELL #: 5H RRCID -> 234641 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10962 - 14788

09	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-				N	-0-			-0-
10	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-				N	-0-			-0-
11	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-				N	-0-			-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-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 #: 35H RRCID -> 243696 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10471 - 14031

09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3		N	-0-			-0-
10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3		N	-0-			-0-
11	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3		N	-0-			-0-
12	2883 X	2827	-0-	-56	-0-	2827	3		N	-0-			-0-
01	2883 X	2687	-0-	-196	-0-	2687	3		N	-0-			-0-
02	2604 X	2288	-0-	-316	-0-	2288	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 92H RRCID -> 247561 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12290 - 15376

09	4380 X	4177	-0-	-203	-0-	4177	3		N	-0-			-0-
10	4526 X	1405	-0-	-3121	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
11	4380 X	1836	-0-	-2544	-0-	1836	3		N	-0-			-0-
12	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	3		N	-0-			-0-
01	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	3		N	-0-			-0-
02	3892 X	701	-0-	-3191	-0-	701	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 96H RRCID -> 254606 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.12000 - 14903

09	6120 X	4738	-0-	-1382	-0-	4738	3		N	-0-			-0-
10	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	3		N	-0-			-0-
11	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	3		N	-0-			-0-
12	6324 X	5233	-0-	-1091	-0-	5233	3		N	-0-			-0-
01	6324 X	4035	-0-	-2289	-0-	4035	3		N	-0-			-0-
02	5712 X	2172	-0-	-3540	-0-	2172	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	1448	1189	-0-	-259	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
10	1467	1214	-0-	-253	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
11	1312	1121	-0-	-191	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
12	1040	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
*02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 159623 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5364 - 5706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 BASSETT WELL #: 3 RRCID -> 159629 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5524 - 6011

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159867 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5386 - 5510

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160120 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4648 - 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-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160406 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5316 - 5630

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

BANNER ESTATE WELL #: B 2 RRCID -> 160636 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5324 - 5620

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

BROWN ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 160704 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5492

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BANNER ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 160709 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5434 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

BANNER ESTATE WELL #: B 4 RRCID -> 160710 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5192 - 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-

BANNER ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 160711 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5258 - 6100

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160902 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5398 - 5682

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

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-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161357 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5618 - 5666

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANNER STATE WELL #: 3 RRCID -> 161430 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5316 - 5356

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BANNER ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 161431 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5426 - 5478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 18 RRCID -> 162002 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5348 - 5446

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

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 162149 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5304 - 5324

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162327 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5682 - 5718

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 19 RRCID -> 162804 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5746 - 5814

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

BANNER ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 163718 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 5228 - 5806

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202717 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5441 - 5597

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1952	2	10	9	N	9	9	1			-0-
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1586	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1647	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBLEY 35 WELL #: 2 RRCID -> 169220 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233493 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8002 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 WELL #: 15 RRCID -> 234886 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5910 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 234931 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, MAYME K. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237193 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5476 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BANNER ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 237321 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 5470 - 6050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 WELL #: 16 RRCID -> 241045 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5958 - 6184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN MCNINCH WELL #: 15 RRCID -> 244164 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5062 - 5828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 55 RRCID -> 245226 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5348 - 5828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 84 RRCID -> 246411 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4657 - 5264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 WELL #: 14 RRCID -> 246743 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5588 - 6048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247073 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247103 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5612 - 5960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 WELL #: 12 RRCID -> 247180 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 #: 4 RRCID -> 247559 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5158 - 5685

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 #: 12 RRCID -> 247560 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
BROWN 32 WELL #: 1 RRCID -> 153519 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5065 - 5104

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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 PROD	INJECT. (I) 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
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*01	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 3202 RRCID -> 203215 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5081 - 5892

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

SAPP-WEAVER WELL #: 3303 RRCID -> 203345 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5257 - 5682

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SAPP-WEAVER WELL #: 3302 RRCID -> 204369 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5253 - 6068

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
DANIEL, MAYME "110" WELL #: 1 RRCID -> 168038 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 4854 - 4866

09	1020	N	910	-0-	-110	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	812	N	690	-0-	-122	-0-	690	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 091263 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5450 - 5740

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
HOGE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142359 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5194 - 5980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	180 N	-0-	-0-	-180	-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-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167642 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5580 - 5671

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

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167997 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 20 RRCID -> 168711 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5268 - 5935

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 7 RRCID -> 168712 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6166

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 168893 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 5011 - 5568

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 21 RRCID -> 169345 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5548 - 6203

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 220977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5358 - 5508

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221372 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5762 - 6176

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

BROWN BASSETT WELL #: 11 RRCID -> 222497 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5600 - 6330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 222500 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5664 - 6244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 222501 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4818 - 5608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 54 RRCID -> 223127 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5145 - 6034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 225463 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5588 - 6398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 71 RRCID -> 225558 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4752 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 226887 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 4927 - 5534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	-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

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230871 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5613 - 6300

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BANNER ESTATE WELL #: 61 RRCID -> 234900 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 5140 - 6152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 13 RRCID -> 234905 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5630 - 6033

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 9200) 12390 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT, NORTH (FUSSELMAN) 12392 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159310 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12540 - 12572

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 1801 RRCID -> 283445 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 14415 PERF.12959 - 13124

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	660	N	490	-0-	-170	B	-0-	490	3	N	-0-		-0-
10	682	N	549	-0-	-133	B	-0-	549	3	N	-0-		-0-
11	510	N	395	-0-	-115	B	-0-	395	3	N	-0-		-0-
12	496	N	360	-0-	-136	B	-0-	360	3	N	-0-		-0-
01	558	N	329	-0-	-229	B	-0-	329	3	N	-0-		-0-
02	364	N	341	-0-	-23	B	-0-	341	3	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3064

09	3193	R	129	-0-	-3064	B	-0-	129	3	N	-0-		-0-
10	465	#	59	-0-	-406	B	-406	59	3	N	-0-		-0-
11	480	#	60	-0-	-420	B	-826	60	3	N	-0-		-0-
12	124	N	54	-0-	-70	B	-826	54	3	N	-0-		-0-
01	62	N	54	-0-	-8	B	-826	54	3	N	-0-		-0-
02	56	N	140	-0-	84	B	-742	140	3	N	-0-		-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -742

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					1
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					1
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-	1	6			-0-
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*01	465 N	209	-0-	-256	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTERED STATE WELL #: 2 RRCID -> 167705 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	3090 #	2266	-0-	-824	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
10	3193 #	2342	-0-	-851	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
11	3090 #	2428	-0-	-662	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
12	3427 R	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
01	3205 R	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
*02	2648 R	2648	-0-	-0-	-0-	2648	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

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

09	3090 X	2224	-0-	-866	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
10	3193 X	2299	-0-	-894	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
11	3090 X	2383	-0-	-707	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
12	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
01	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
*02	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
BURLESON 11 WELL #: 1 RRCID -> 146129 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 3367 - 3660

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALTERED STATE WELL #: 1 RRCID -> 162858 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 12094 PERF. 6143 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*01	775	N	416	-0-	-359	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWLING WOLF "5" WELL #: 1 RRCID -> 167724 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6200 - 6660

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTERED-STATE WELL #: 2 RRCID -> 191374 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

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

BROWNEVER (DEAN) 12464 085 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
GANADOR OPERATING, LLC 293514
SUGG 29 WELL #: 5 RRCID -> 275361 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	41	1	646	3	Y	19	17	1			3
							21	9									
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	49	1	769	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	57	1	896	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	47	1	733	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
*01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	59	1	928	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
02	840	N	824	-0-	-16	-0-	49	1	760	3	Y	14	14	1			6
							15	9									

BUCK TRAP (WOLFCAMP) 12895 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 217441 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9188 - 9202

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

BUCKHORN (ELLENBURGER) 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC 950523

ELLIOTT, M. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167132 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7950 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ELLIOTT, M. WELL #: 2H RRCID -> 243938 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	26					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	61	3	3	9	Y	3					34

ELLIOTT, M. WELL #: 3H RRCID -> 243939 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8134 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1258	3	140	9	Y	127	113	1			136
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1279	3	131	9	Y	119	83	1			172
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1217	3	154	9	Y	140	90	1			222
12	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1226	3	102	9	Y	93	236	1			79
01	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1141	3	141	9	Y	128	119	1			88
*02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1130	3	140	9	Y	127					215

ELLIOTT, M. A. "A" WELL #: 2H RRCID -> 247542 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8169 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	110	3	72	9	Y	65	58	1			7
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	186	3	141	9	Y	128	89	1			46
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	200	3	151	9	Y	137	87	1			96
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	335	3	37	9	Y	34	82	1			48
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	403	3	201	9	Y	183	170	1			61
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	319	3	67	9	Y	61					122

SMITH, M. "15" WELL #: 1H RRCID -> 264894 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8120 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIOTT, M. WELL #: 1 RRCID -> 279528 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7991 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKHORN (STRAWN) 12945 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
NIXON 177 WELL #: 1 RRCID -> 018804 COMPL. DATE 01/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6934 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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	1428 R	1428	-0-	-0-	-0-	77	1	1351	3	Y	-0-					-0-
10	1705 #	1489	-0-	-216	-0-	85	1	1404	3	Y	-0-					-0-
11	1680 #	1583	-0-	-97	-0-	88	1	1495	3	Y	-0-					-0-
12	1736 #	1496	-0-	-240	-0-	94	1	1402	3	Y	-0-					-0-
01	1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	88	1	1354	3	Y	-0-					-0-
*02	1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	64	1	1258	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-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKHORN, S. (STRAWN) 12948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 208505 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8313 - 8353

09	3856	3698	-0-	-158	-0-	256	1	3372	3	N	64					105
						70	9									
10	3100 #	2993	-0-	-107	-0-	267	1	2652	3	N	67					172
						74	9									
11	3240 #	3143	-0-	-97	-0-	181	1	1760	3	N	77	180	1			69
						1117	4	85	9							
12	3714	3686	-0-	-28	-0-	266	1	3209	3	N	86					155
						116	4	95	9							
01	4194	3926	-0-	-268	-0-	267	1	3567	3	N	84	175	1			64
						92	9									
*02	3944	3624	-0-	-320	-0-	245	1	2964	3	N	88	11	8			141
						318	4	97	9							

BUFFALO BLUFF 13072 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
3 S PRODUCTION, INC. 953796
MARTIN, CARLIS WELL #: 1 RRCID -> 115807 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3087 - 3095

09	750 N	703	-0-	-47	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	728 N	716	-0-	-12	-0-	716	2			N	-0-					-0-

BUSHER (MORRIS) 13981 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
SPH DEVELOPMENT, LLC 809637
SCHAEFER, ROY A WELL #: 9 RRCID -> 279518 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3854 - 3860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			N	-0-					-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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	7 N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			N	-0-					-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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SCHAEFER, ROY A WELL #: 12 RRCID -> 279522 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3843 - 3851

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-

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-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
LLOYD "18" WELL #: 1 RRCID -> 129687 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5319 - 5411

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2018

BYERS (GARDNER) 14109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
HIDALGO OIL & EXPLORATION CORP. 385390
CLARA WELL #: 1 RRCID -> 139225 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 3919 PERF. 3811 - 3827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

CAL SOUTH (6900 CANYON) 14660 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE UNIVERSITY ES WELL #: 1 RRCID -> 110112 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6948 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570 N	558	-0-	-12	-0-	558	3			Y	-0-					45
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	3			Y	-0-					45
11	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	3			Y	-0-					45
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					45
01	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3			Y	-0-					45
02	504 N	480	-0-	-24	-0-	480	3			Y	-0-					45

CARL CAHILL (CANYON SAND) 15665 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
WILSON-POPE WELL #: 3 RRCID -> 141155 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4026 - 4078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLSEN-CAHILL WELL #: 1A RRCID -> 179080 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4117 - 4128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLSBAD (STRAWN REEF) 15703 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 147130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5750 - 5778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					21
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					21
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					21
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					21
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					21
*02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					21

KENNEMER WELL #: 4 RRCID -> 208901 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	990 N	743	-0-	-247	-0-	743	3			N	-0-					143
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	1					144
11	750 N	350	-0-	-400	-0-	350	3			N	-0-					144
12	775 N	587	-0-	-188	-0-	537	3	50	9	N	45	167	1			22
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					22
*02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					22

CARLSBAD (STRAWN REEF UPPER) 15703 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 084081 COMPL. DATE 07/29/1979 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3		N	-0-			32
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-			32
11	270 N	1	-0-	-269	-0-	1	3		N	-0-			32
12	279 N	43	-0-	-236	-0-	43	3		N	-0-			32
01	279 N	15	-0-	-264	-0-	15	3		N	-0-			32
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			32

CAT CLAW (CABALLOS) 16397 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
KOTHMAN WELL #: 9401 RRCID -> 206569 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 7782 - 7882

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

CAUTHORN RANCH (STRAWN) 16430 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
CAUTHORN, DAN A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 063996 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAUTHORN RANCH (STRAWN D) 16430 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
ALLISON, S. H. WELL #: 1101 RRCID -> 097130 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8260 - 8272

09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
10	1209 N	1041	-0-	-168	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			-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

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-

CEDAR ROCK (CANYON) //CONT.// 16606 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
HUNT, JAMES 69 WELL #: 1069 RRCID -> 075303 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	260 N	260	-0-	-0-	B -0-	260	2		N	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	B -0-	199	2		N	-0-			-0-
11	180 N	92	-0-	-88	B -0-	92	2		N	-0-			-0-
12	186 N	114	-0-	-72	B -0-	114	2		N	-0-			-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	B -0-	105	3		N	-0-			-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	B -0-	117	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 132852 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4298 - 4480

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
11	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	92 N	92	-0-	-0-	B -0-	92	3		N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	B -0-	54	3		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	B -0-	24	3		N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	B -0-	59	3		N	-0-			-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	B -0-	33	3		N	-0-			-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	B -0-	30	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

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

CELERY (GUNSIGHT) //CONT.// 16643 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
CLARK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209055 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2066 PERF. 1769 - 1889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	477	4	12	9	Y	11							21
10	403	N	167	-0-	-236	-0-	164	4	3	9	Y	3							24
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	417	4	13	9	Y	12							36
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	159	4	30	9	Y	27							63
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	415	4	14	9	Y	13	66	1					10
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	181	4	18	9	Y	16							26

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	0	17	-0-	17 B	17	17	2			N	-0-					-0-
07	0	38	-0-	38 B	55	38	2			N	-0-					-0-
08	0	42	-0-	42 B	97	42	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				97												
09	0	39	-0-	39 B	136	39	2			N	-0-					-0-
10	0	39	-0-	39 B	175	39	2			N	-0-					-0-
11	0	5	-0-	5 B	180	5	2			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	180					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	180					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	180					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				180												

CINDA MARRA (CANYON) 18219 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
JONES "B" WELL #: 7 RRCID -> 184519 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6319 - 6345

09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MCWHORTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187187 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6197 - 6339

09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					68
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					68
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					68
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					68
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					68
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					68

MCWHORTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212264 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6213 - 6351

09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					13
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					13
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					13
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					13
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					13
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					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

09	90 N	79	-0-	-11	-0-	68	3	11	9	N	10					109
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	147	3	13	9	N	12					121
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	13					134
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	117	3	10	9	N	9					143
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	115	3	7	9	N	6					149
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	61	3	15	9	N	14					163

CLARA COUCH (CISCO LIME) //CONT.// 18500 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC 589983
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 072827 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6002 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARA COUCH (WOLFCAMP) 18500 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
NOELKE A WELL #: 3 RRCID -> 179082 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5524 - 5647

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HOBBS "B" WELL #: 3 RRCID -> 077837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5616 - 5632

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

COACHWHIP (BEND CONGLOMERATE) 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

CODY BELL (CANYON) 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
WEST "19" WELL #: 1 RRCID -> 129486 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6083 - 6315

09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST "48" WELL #: 1 RRCID -> 129487 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6096 - 6179

09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	21	1	978	3	N	-0-				174
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	25	1	994	3	N	5				179
							6	9								
11	990	N	982	-0-	-8	-0-	14	1	957	3	N	10				189
							11	9								
12	1023	N	917	-0-	-106	-0-	12	1	905	3	N	-0-				189
01	1023	N	922	-0-	-101	-0-	21	1	900	3	N	1	173	1		17
							1	9								
02	924	N	766	-0-	-158	-0-	18	1	741	3	N	6				23
							7	9								

WEST "19" WELL #: 2 RRCID -> 130350 COMPL. DATE 10/00/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5720 - 5738

09	390	N	387	-0-	-3	-0-	8	1	379	3	N	-0-				102
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	9	1	373	3	N	-0-				102
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	7	1	470	3	N	-0-				102
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	6	1	479	3	N	-0-				102
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	11	1	465	3	N	-0-				102
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	10	1	426	3	N	2				104
							2	9								

WEST "48" WELL #: 2 RRCID -> 135435 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5716 - 5792

09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	N	-0-				-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	N	-0-				-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	3	N	-0-				-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	3	N	-0-				-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	7	1	285	3	N	-0-				-0-
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	254	3	N	-0-				-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
WEST WELL #: 2 RRCID -> 162335 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6363 - 6378

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	80	1	108	3	N	-0-				60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005

BELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 041888 COMPL. DATE 04/23/1967 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			Y	-0-					27
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					27
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					27
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					27
01	DLQ G-10		111	-0-	111	111	111	3			Y	-0-					27
02	DLQ G-10		97	-0-	97	208	97	3			Y	-0-					27

BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 042732 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	284	3	2	9	Y	2	6	1			3
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	3	1	9	Y	1					4
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	3	1	9	Y	1					5
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	3	2	9	Y	2					7
01	DLQ G-10		578	-0-	578	578	576	3	2	9	Y	2	6	1			3
02	DLQ G-10		294	-0-	294	872	292	3	2	9	Y	2					5

WEST 'A' WELL #: 1 RRCID -> 044139 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					133
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					133
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					133
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133

WEST -C- WELL #: 1 RRCID -> 044620 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	410	3	55	9	Y	50					107
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	501	3	78	9	Y	71					178
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	598	3	13	9	Y	12					190
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	519	3	7	9	Y	6	93	1			103
01	DLQ G-10		350	-0-	350	350	348	3	2	9	Y	2					105
02	DLQ G-10		267	-0-	267	617	267	3			Y	-0-					105

DRAPER-FAUGHT LL 9 WELL #: 1 RRCID -> 057110 COMPL. DATE 10/10/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					97
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					97
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					97
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					97
01	DLQ G-10		231	-0-	231	231	231	3			Y	-0-					97
02	DLQ G-10		127	-0-	127	358	127	3			Y	-0-					97

BELL, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 142940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5956 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					8
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					8
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					8
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					8
01	DLQ G-10		257	-0-	257	257	257	3			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		221	-0-	221	478	221	3			Y	-0-					8

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

WEST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 143290 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					109
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					109
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					109
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					109
01	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					109
02	DLQ G-10		21	-0-	21	36	21	3			Y	-0-					109

WEST 'D' WELL #: 2 RRCID -> 143292 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6340 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					49
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					49
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					49
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					49
01	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-					49
02	DLQ G-10		48	-0-	48	102	48	3			Y	-0-					49

BELL, CODY WELL #: 3 RRCID -> 143352 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6403 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	3	2	9	Y	2	5	1			3
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	3	1	9	Y	1					4
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	884	3	1	9	Y	1					5
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	808	3	2	9	Y	2					7
01	DLQ G-10		1003	-0-	1003	1003	1002	3	1	9	Y	1	6	1			2
02	DLQ G-10		885	-0-	885	1888	883	3	2	9	Y	2					4

BELL, CODY WELL #: 4 RRCID -> 143622 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6070 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					29
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					29
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					29
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					29
01	DLQ G-10		416	-0-	416	416	416	3			Y	-0-					29
02	DLQ G-10		374	-0-	374	790	374	3			Y	-0-					29

DRAPER-FAUGHT LL 9 WELL #: 2 RRCID -> 144243 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6010 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					58
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					58
11	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	3			Y	-0-					58
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					58
01	DLQ G-10		114	-0-	114	114	114	3			Y	-0-					58
02	DLQ G-10		107	-0-	107	221	107	3			Y	-0-					58

BELL, CODY WELL #: 5 RRCID -> 153419 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6128 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	840	N	150	-0-	-690	-0-	148	3	2	9	Y	2	5	1			3
10	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			Y	-0-					3
11	360	N	203	-0-	-157	-0-	202	3	1	9	Y	1					4
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	3	2	9	Y	2					6
01	DLQ G-10		16	-0-	16	16	14	3	2	9	Y	2	5	1			3
02	DLQ G-10		1685	-0-	1685	1701	1683	3	2	9	Y	2					5

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 153423 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6312 - 6466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	327	3	6	9	Y	5					9
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	378	3	8	9	Y	7					16
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	Y	1					17
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	385	3	1	9	Y	1	9	1			9
01	DLQ G-10	245	-0-	245	245	245	3			Y	-0-					9
02	DLQ G-10	104	-0-	104	349	104	3			Y	-0-					9

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-

WEST "B" WELL #: 4 RRCID -> 157117 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6154 - 6309

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-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	680 N	680	-0-	-0-	-0-	635	3	45	9	Y	41					104
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	663	3	65	9	Y	59					163
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	632	3	11	9	Y	10					173
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	644	3	3	9	Y	3	77	1			99
01	DLQ G-10	640	-0-	640	640	639	3	1	9	Y	1					100
02	DLQ G-10	573	-0-	573	1213	573	3			Y	-0-					100

WEST 'D' WELL #: 3 RRCID -> 159157 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6150 - 6374

09	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	3			Y	-0-					24
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3			Y	-0-					24
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					24
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					24
01	DLQ G-10	457	-0-	457	457	457	3			Y	-0-					24
02	DLQ G-10	419	-0-	419	876	419	3			Y	-0-					24

BELL, CODY WELL #: 6 RRCID -> 167644 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6314 - 6500

09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544	3	1	9	Y	1	1	1			10
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					10
11	420 N	378	-0-	-42	-0-	378	3			Y	-0-					10
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	3	1	9	Y	1					11
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	9	3	1	9	Y	1	1	1			11
02	DLQ G-10	324	-0-	324	334	324	3			Y	-0-					11

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865

ROACH, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 071312 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6832 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

C. G. M. WELL #: 1 RRCID -> 071313 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	364	N	39	-0-	-325	-0-	39	3			N	-0-					-0-

HENDERSON A WELL #: 1 RRCID -> 088812 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6271 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	224	N	152	-0-	-72	-0-	152	3			N	-0-					-0-

CASE-MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 142307 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6205 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. G. M. WELL #: 2 RRCID -> 174596 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5489 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 181801 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6426 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	5					196
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					203
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					208
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	203	3	8	9	N	7					215
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	117	3	13	9	N	12	177	1			50
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	102	3	8	9	N	7					57

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MEADOR, T. C. 556547
MEADOR, T.C-DRAW WELL #: 1 RRCID -> 051655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6341 - 6345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

OXY USA INC. 630591
LLOYD - MORA WEST WELL #: 1 RRCID -> 052207 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2022

MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 133438 COMPL. DATE 02/27/1973 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6349 - 6381

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	150 N	69	-0-	-81	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

SCHRANK "24" WELL #: 1 RRCID -> 177861 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 6303 - 6335

09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	392 N	386	-0-	-6	-0-	386	2			N	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PARKER WELL #: 4 RRCID -> 181255 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6316 - 6368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 181258 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6289 - 6373

09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	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	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-

KEENEY 77 WELL #: 3 RRCID -> 181813 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6232 - 6332

09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 9 RRCID -> 182426 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6346 - 6471

09	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	448 N	333	-0-	-115	-0-	333	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	180					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

WEST "19" WELL #: 4 RRCID -> 187669 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6179 - 6473

09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					101
10	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					101
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					101
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					101
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					101
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					101

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MURPHY "19" WELL #: 1 RRCID -> 196268 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6341 - 6378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	270 N	270	-0-	-0-	-0-	57	2	213	9	N	194					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

MEADOR "11" WELL #: 1 RRCID -> 209941 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6348 - 6400

09	3305 X	3243	-0-	-62	-0-	3111	2	132	9	N	120					-0-
10	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
11	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
12	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
01	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
*02	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

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-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 2 RRCID -> 055662 COMPL. DATE 06/03/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	562	2	3	9	N	3	3	8			69
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1634	3	12	9	N	11	11	8			69
11	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2633	3	108	9	N	98	2	8			165
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2048	3	58	9	N	53	18	8			200
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1564	3	12	9	N	11	185	1			26
*02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1295	3	30	9	N	27					53

CASE WELL #: 1 RRCID -> 058937 COMPL. DATE 05/24/1974 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	810	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	767	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	775 N	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	672 N	655	-0-	-17	-0-	654	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880

CASE, H.J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 059739 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					187
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					187
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					187
12	434	N	74	-0-	-360	-0-	74	2			N	-0-					187
01	434	N	133	-0-	-301	-0-	133	2			N	-0-					187
02	392	N	146	-0-	-246	-0-	146	2			N	-0-					187

WEST, MORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 108473 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6082 - 6260

09	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					135
10	279	X	95	-0-	-184	-0-	95	3			N	-0-					135
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					135
12	310	N	144	-0-	-166	-0-	144	3			N	-0-					135
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					135
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					135

CASE, H.J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145725 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6299 - 6603

09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					122
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					122
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					122
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					122
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

CASE, H.J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 193910 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6435 - 6453

09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					131
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					131
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					131
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					131
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					131
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					131

CASE "A" WELL #: 3 RRCID -> 197865 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6374 - 6422

09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					67
10	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					67
11	240	N	112	-0-	-128	-0-	112	2			N	-0-					67
12	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					67
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					67
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					67

CASE, H. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 206774 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6240 - 6439

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

CASE, H. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 207437 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6394 - 6482

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
CASE, H. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 210379 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6408 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					51
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					51
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					51
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					51
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					51
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					51

CASE, H. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 291690 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6232 - 6438

11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	148	-0-	-193	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*02	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
BARROW, GEO. A. EST WELL #: 1 RRCID -> 054125 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

09	690	N	573	-0-	-117	-0-	573	3			N	-0-					23
10	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					23
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					23
12	589	N	422	-0-	-167	-0-	422	3			N	-0-					23
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					23
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					23

BARROW, GEORGE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 067380 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					27
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					27
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					27
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					27
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					27
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					27

BARROW, GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 072274 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					94
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					94
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					94
12	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	3			N	-0-					94
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					94
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					94

ROACH 20 WELL #: 2 RRCID -> 150008 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6484 - 6506

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

ROACH 20 WELL #: 3 RRCID -> 180200 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6361 - 6386

09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					73
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					73
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					73
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
BARROW JR., GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 203367 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6264 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					61
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					61
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					61
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					61
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					61
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					61

ROACH 20 WELL #: 1 RRCID -> 277424 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6348 - 6556

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
BARROW WELL #: 4 RRCID -> 045383 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6405 - 6440

09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					201
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-	172	1			29
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	623	2	39	9	N	35	1	8			63
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	649	2	56	9	N	51					114
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	729	2	40	9	N	36	2	8			148
*02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	629	2	40	9	N	36	1	8			183

MURPHY, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 062350 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					75
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					75
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					75
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					75
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					75
*02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					75

BARROW WELL #: 5 RRCID -> 140084 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6107 - 6318

09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	45					383
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					383
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	2	41	9	N	37	168	1			252
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	14	2	349	9	N	317	342	1	3	8	224
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	169	1	2	8	219
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	199	174	1			244

BARROW WELL #: 7 RRCID -> 149999 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6406 - 6432

09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					139
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					139
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					139
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	N	1					140
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					140
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					140

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
BARROW WELL #: 11 RRCID -> 169760 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	229	-0-	-131	-0-	229	2			Y	-0-					25
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					25
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					25
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					25
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					25
*02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					25

BARROW WELL #: 8 RRCID -> 276323 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6100 - 6423

09	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7153	2	167	9	Y	152	325	1			136
10	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8055	2	189	9	Y	172					308
11	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7547	2	155	9	Y	141	330	1			119
12	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7758	2	161	9	Y	146	166	1			99
01	7595	X	7258	-0-	-337	-0-	7134	2	124	9	Y	113					212
02	6860	X	5997	-0-	-863	-0-	5886	2	111	9	Y	101	166	1			147

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 166748 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5975 - 6067

09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	N	3					28
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	513	2	3	9	N	3					31
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	834	2	6	9	N	5					36
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1					37
*01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	860	2	2	9	N	2					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	72	1	124	3	N	-0-					180
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	72	1	109	3	N	-0-					180
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	72	1	351	3	N	-0-					180
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	72	1	400	3	N	-0-					180
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	72	1	431	3	N	-0-					180
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	72	1	663	3	N	-0-					180

TXP, INCORPORATED 875395
WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 247578 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5006 - 5494

09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	4200 X	4015	-0-	-185	-0-	204	1	3811	3	N	-0-					-0-
10	4340 X	3446	-0-	-894	-0-	179	1	3267	3	N	-0-					-0-
11	3750 X	2331	-0-	-1419	-0-	122	1	2209	3	N	-0-					-0-
12	4154 X	3607	-0-	-547	-0-	212	1	3395	3	N	-0-					-0-
01	4154 X	3381	-0-	-773	-0-	200	1	3181	3	N	-0-					-0-
02	3752 X	1860	-0-	-1892	-0-	118	1	1742	3	N	-0-					-0-

KENLEY WELL #: 2178 RRCID -> 232562 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10945 - 11012

09	3090 X	1777	-0-	-1313	-0-	90	1	1687	3	N	-0-					-0-
10	3193 X	1999	-0-	-1194	-0-	104	1	1895	3	N	-0-					-0-
11	2850 X	2000	-0-	-850	-0-	105	1	1895	3	N	-0-					-0-
12	2697 X	1955	-0-	-742	-0-	115	1	1840	3	N	-0-					-0-
01	1984 X	1968	-0-	-16	-0-	117	1	1851	3	N	-0-					-0-
02	1876 X	1617	-0-	-259	-0-	103	1	1514	3	N	-0-					-0-

KENLEY WELL #: 2383 RRCID -> 239791 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10908 - 10972

09	4440 X	3179	-0-	-1261	-0-	161	1	3018	3	N	-0-					-0-
10	4433 X	3074	-0-	-1359	-0-	159	1	2915	3	N	-0-					-0-
11	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	256	1	4624	3	N	-0-					-0-
12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	258	1	4128	3	N	-0-					-0-
01	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	262	1	4157	3	N	-0-					-0-
02	4144 X	2362	-0-	-1782	-0-	150	1	2212	3	N	-0-					-0-

KENLEY WELL #: 83M RRCID -> 244157 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11015 - 11064

09	2730 X	2524	-0-	-206	-0-	128	1	2396	3	N	-0-					-0-
10	3038 X	2840	-0-	-198	-0-	147	1	2693	3	N	-0-					-0-
11	2940 X	2610	-0-	-330	-0-	137	1	2473	3	N	-0-					-0-
12	3038 X	2388	-0-	-650	-0-	141	1	2247	3	N	-0-					-0-
01	3007 X	2600	-0-	-407	-0-	154	1	2446	3	N	-0-					-0-
02	2576 X	1720	-0-	-856	-0-	109	1	1611	3	N	-0-					-0-

CORBETT (DEVONIAN) 20567 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDSEY, DEWAYNE WELL #: 2 RRCID -> 140901 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8976 - 9036

09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					88
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1569	3	61	9	N	55					143
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1040	3	21	9	N	19					162
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	480	3	6	9	N	5	124	1			43
*02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	641	3	121	9	N	110	66	1			87

CORVETTE (WOLFCAMP) 20844 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCELROY RANCH CO. "L" WELL #: 11 RRCID -> 231931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9206 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2212	R	2212	-0-	-0-	-0-	2127	3	85	9	Y	77	37	1			77
10	5783	R	5783	-0-	-0-	-0-	5634	3	149	9	Y	135	104	1			108
11	7053	R	7053	-0-	-0-	-0-	6803	3	250	9	Y	227	134	1			201
12	6271	R	6271	-0-	-0-	-0-	6062	3	209	9	Y	190	219	1			172
*01	5672	R	5672	-0-	-0-	-0-	5419	3	253	9	Y	230	195	1			207
*02	4762	R	4762	-0-	-0-	-0-	4562	3	200	9	Y	182	239	1			150

VENCER ENERGY, LLC 884498
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-

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	1258	-0-	1258	234485	1258	1			Y	-0-					37
10	DLQ	G-10	1278	-0-	1278	235763	1278	1			Y	-0-					37
11	DLQ	G-10	1244	-0-	1244	237007	1244	1			Y	-0-					37
12	DLQ	G-10	1327	-0-	1327	238334	1327	1			Y	-0-					37
01	DLQ	G-10	1199	-0-	1199	239533	1199	1			Y	-0-					37
02	DLQ	G-10	1040	-0-	1040	240573	1040	1			Y	-0-					37

COW KILLER (GOEN) 21252 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
MILLAR, A. WELL #: 1 RRCID -> 144399 COMPL. DATE 01/16/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3500 - 3510

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

MILLAR-LOVELESS 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 WELL #: 1 RRCID -> 144728 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3539 - 3544

09	750	#	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					50
10	775	#	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					50
11	750	#	721	-0-	-29	-0-	721	3			N	-0-					50
12	775	#	742	-0-	-33	-0-	742	3			N	-0-					50
01	775	#	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					50
02	700	#	649	-0-	-51	-0-	649	3			N	-0-					50

COWSERT (STRAWN) 21303 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
TRIMBLE-METZLER WELL #: 1 RRCID -> 223839 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3460 - 3478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

COX (CANYON) 21324 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
COX, L. B. WELL #: 1 U RRCID -> 065210 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A

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-

COX (STRAWN) 21324 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
COX, L. B. WELL #: 1 L RRCID -> 065372 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A

09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			160
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			160
11	330 N	262	-0-	-68	-0-	262	3		N	-0-			160
12	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	3		N	-0-			160
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3		N	-0-			160
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	199	3		N	-0-			160

COX, NORTH (ELLENBURGER) 21326 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
RRP OPERATING LLC 732180
UNIVERSITY SWD 46 WELL #: 1701 RRCID -> 267981 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9283 - 9560

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-

COX, NORTH (STRAWN & DETRITAL) 21326 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES, LLC 044385
COX, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 100348 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8463 - 8592

09	150 N	45	-0-	-105	-0-	45	2		N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
11	240 N	125	-0-	-115	-0-	125	2		N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRACK A DAWN (STRAWN "C") 21438 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
LANG WELL #: 2 RRCID -> 232761 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3168 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER) 21646 568 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
PIRTLE WELL #: 1 RRCID -> 221853 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 3605 - 3627

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

PIRTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 262164 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 3981 PERF. 3847 - 3850

09	1200	#	1066	-0-	-134	-0-	1032	2	34	9	N	31	179	1			57
10	1240	#	989	-0-	-251	-0-	954	2	35	9	N	32					89
11	1200	#	936	-0-	-264	-0-	916	2	20	9	N	18					107
12	1209	#	995	-0-	-214	-0-	982	2	13	9	N	12					119
01	1116	#	947	-0-	-169	-0-	924	2	23	9	N	21	93	1			47
02	1008	#	730	-0-	-278	-0-	707	2	23	9	N	21					68

CREWS (MORRIS) 21731 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
T. C. PET 833839
PETRIE, CORA WELL #: RRCID -> 102104 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3460 - 3466

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CREWS, SOUTH (DOG BEND LIME) 21735 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
HOOTEN WELL #: 2 RRCID -> 149089 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 4644 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

CREWS, SE. (DOG BEND) 21736 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
BRAGG, PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079282 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 3310 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

ALLCORN, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 123133 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 4572 PERF. 3380 - 3387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CUESTA HILL (CANYON) 22160 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "30-23" WELL #: 1 RRCID -> 204286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7771 PERF. 6561 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					215
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					215
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					215
12	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	2			N	-0-					215
01	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-					215
*02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					215

UNIVERSITY "13" WELL #: 1 RRCID -> 291718 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6611 - 7314

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 10/01 -> 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*10	744		284	-0-	-460	4781	284	3			N	-0-					-0-
*11	720		304	-0-	-416	4365	304	3			N	-0-					-0-
*12	744		905	-0-	161	4526	905	3			N	-0-					-0-
*01	744		575	-0-	-169	4357	575	3			N	-0-					-0-
*02	672		489	-0-	-183	4174	489	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "13" WELL #: 2 RRCID -> 292125 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6434 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690 N	674	-0-	-16	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	682 N	581	-0-	-101	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	690 N	602	-0-	-88	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	560 N	548	-0-	-12	-0-	548	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, LADD 13 WELL #: 3 RRCID -> 116475 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6497 - 6537

09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	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
DJH OIL & GAS LLC 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 5 C RRCID -> 070012 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 087218 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 7614 - 8450

09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 087219 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6180 - 8202

09	360 N	288	-0-	-72	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 087220 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 10 RRCID -> 087221 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6132 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	750	N	679	-0-	-71	-0-	678	2	1	9	N	1					4
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	854	2	1	9	N	1					5
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	800	2	2	9	N	2	5	1			2
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2	9	N	2					4
01	868	N	599	-0-	-269	-0-	598	2	1	9	N	1					5
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					5

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 097744 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 7710 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 11 RRCID -> 102888 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 6103 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 153339 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8000 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	819	-0-	-359	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 4 RRCID -> 153856 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 3 RRCID -> 153898 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7876 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 12 RRCID -> 154192 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7821 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	Y	1					6
10	1302	N	980	-0-	-322	-0-	978	2	2	9	Y	2					8
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1076	2	3	9	Y	3	8	1			3
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1113	2	4	9	Y	4					7
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1177	2	1	9	Y	1					8
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					8

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 160906 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	Y	2					6
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	Y	1					7
11	390	N	288	-0-	-102	-0-	285	2	3	9	Y	3	7	1			3
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	353	2	3	9	Y	3					6
01	403	N	184	-0-	-219	-0-	183	2	1	9	Y	1					7
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					7

MCMULLAN, JOE WYLIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 162302 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 7743 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1020	N	950	-0-	-70	-0-	950	2			Y	-0-					12
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					12
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	2	1	9	Y	1					13
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					13
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	999	2	1	9	Y	1					14
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					14

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 9 RRCID -> 167142 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 8124 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 168287 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8033 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 10 RRCID -> 172218 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7719 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	930	N	590	-0-	-340	-0-	590	2			N	-0-					20
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					20
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	763	2	1	9	N	1					21
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					21
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	N	2					23
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					23

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 195222 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7755 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	870	N	749	-0-	-121	-0-	748	2	1	9	N	1					4
10	899	N	742	-0-	-157	-0-	741	2	1	9	N	1					5
11	840	N	709	-0-	-131	-0-	707	2	2	9	N	2	5	1			2
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	906	2	2	9	N	2					4
01	744	N	644	-0-	-100	-0-	643	2	1	9	N	1					5
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					5

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 33 RRCID -> 197169 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 7756 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 34 RRCID -> 197170 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 7720 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					1
10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					1
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	3243	-0-	143	143	3242	2	1	9	N	1					1
01	3100	N	3063	-0-	-37	106	3063	2			N	-0-					1
02	2268	N	NO RPT	-0-	-2268	-0-					N	NO RPT					1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218255 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 9346

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 40 RRCID -> 218260 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 47 RRCID -> 218389 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 42 RRCID -> 218431 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220329 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7936 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220372 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 7842 - 8192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 46 RRCID -> 220383 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 7780 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220393 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 7886 - 8039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220669 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7853 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 7R RRCID -> 221066 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 7696 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224552 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8119 - 8237

09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-			-0-
11	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
12	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1512	2			N	-0-			-0-
01	1643	N	1234	-0-	-409	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 16 RRCID -> 245635 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7982 - 8206

09	660	N	585	-0-	-75	-0-	585	2			N	-0-			6
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			6
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			6
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			6
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	N	1			7
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT			7

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 18 RRCID -> 251437 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7926 - 8148

09	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-			-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 50 RRCID -> 252859 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7992 - 8132

09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 19 RRCID -> 252861 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 7976 - 8184

09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
10	868	N	664	-0-	-204	-0-	664	2			N	-0-			-0-
11	750	N	673	-0-	-77	-0-	673	2			N	-0-			-0-
12	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	2			N	-0-			-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 1 C RRCID -> 038614 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 1 RRCID -> 038818 COMPL. DATE 03/07/1966 TOTAL DEPTH 9009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 1 RRCID -> 038844 COMPL. DATE 04/17/1966 TOTAL DEPTH 9256 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	3			N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 1 RRCID -> 038926 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	942	-0-	-174	-0-	942	3			N	-0-					-0-
11	960	N	615	-0-	-345	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	992	N	648	-0-	-344	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	930	N	544	-0-	-386	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3401 RRCID -> 039261 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	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 #: 1 RRCID -> 039916 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

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

DAVIDSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 040264 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH 9167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 040486 COMPL. DATE 10/21/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

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

DAVIDSON 5 WELL #: 1 RRCID -> 041069 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7612 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R., TRUST -D- WELL #: 1 RRCID -> 047761 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

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

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 048609 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

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

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 048767 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	206	-0-	-214	-0-	205	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	210	N	51	-0-	-159	-0-	49	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	217	N	8	-0-	-209	-0-	6	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	403	N	5	-0-	-398	-0-	3	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1			1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C. E., JR.-C- WELL #: 1 RRCID -> 048768 COMPL. DATE 08/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	120	N	96	-0-	-24	-0-	95	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	86	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	81	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	79	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	79	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	Y	1	1	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 049681 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	851	3	8	9	Y	7	7	1			8
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	845	3	10	9	Y	9	12	1			5
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	810	3	10	9	Y	9	9	1			5
12	837	N	817	-0-	-20	-0-	807	3	10	9	Y	9	9	1			5
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	796	3	9	9	Y	8	9	1			4
*02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	705	3	7	9	Y	6	7	1			3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 049883 COMPL. DATE 03/02/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

09	780	N	773	-0-	-7	-0-	766	3	7	9	Y	6	6	1			7
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	797	3	8	9	Y	7	10	1			4
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	750	3	9	9	Y	8	8	1			4
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	730	3	10	9	Y	9	8	1			5
01	806	N	767	-0-	-39	-0-	759	3	8	9	Y	7	8	1			4
*02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	724	3	6	9	Y	5	6	1			3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 049987 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

09	120	N	111	-0-	-9	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	99	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			1
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-	1	1			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 050577 COMPL. DATE 06/16/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	353	3	3	9	Y	3	4	1			1
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	327	3	4	9	Y	4	3	1			2
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	3	2	9	Y	2	3	1			1
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	3	2	9	Y	2	2	1			1

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 051116 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A

09	600	N	522	-0-	-78	-0-	521	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	588	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	510	N	356	-0-	-154	-0-	354	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	647	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	644	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	3	1	9	Y	1	1	1			1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 051117 COMPL. DATE 07/27/1971 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 052009 COMPL. DATE 02/15/1972 TOTAL DEPTH 7989 PERF. N/A

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

DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053199 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883

09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	95	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	Y	2	1	1			1

DAVIDSON 15 WELL #: 1 T RRCID -> 053904 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 8147 PERF. N/A

09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 053905 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 8148 PERF. N/A

09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 053906 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 8087 PERF. N/A

09	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON A WELL #: 1 RRCID -> 054322 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 8244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 054323 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7859 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 054324 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 1 RRCID -> 054325 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 8317 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	3			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 055199 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 8415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	372	N	68	-0-	-304	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 1 RRCID -> 055200 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	496	N	310	-0-	-186	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 1 RRCID -> 055484 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

MEYBIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 055605 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
01	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 1 RRCID -> 055606 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7705 - 8073

09	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 055675 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1703 L RRCID -> 071099 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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	120	N	114	-0-	-6	-0-	113	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	99	3	2	9	Y	2	1	1			1
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-	1	1			-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-	1	1			1
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	181	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	Y	1	1	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 #: 7 RRCID -> 080856 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7810 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081004 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7894 - 7942

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 081016 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7784 - 7921

09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	41	3	2	9	Y	2	1	1			1
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-	1	1			-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	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	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 081218 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7890 - 8050

09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 2 RRCID -> 081560 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7905 - 8183

09	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 081625 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7952 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-	1	1			1
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1	1	1			1

SCHEUBER "B" WELL #: 2 RRCID -> 081789 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7838 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	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	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 081908 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7905 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1502 RRCID -> 081909 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7910 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 3 RRCID -> 082034 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7754 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 082035 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7920 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	217	3	4	9	Y	4	4	1			5
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	283	3	6	9	Y	5	7	1			3
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	277	3	7	9	Y	6	6	1			3
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	270	3	7	9	Y	6	6	1			3
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	282	3	7	9	Y	6	6	1			3
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	3	3	9	Y	3	4	1			2

MCMULLAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 082268 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 7644 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	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 #: 2 RRCID -> 085625 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7915 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 086333 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7914 - 7988

09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	181	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	178	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	176	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	Y	2	2	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 087216 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 8012

09	240	N	235	-0-	-5	-0-	233	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	233	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	224	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	223	3	4	9	Y	4	3	1			2
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	229	3	2	9	Y	2	3	1			1
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	3	2	9	Y	2	2	1			1

MEYBIN "C" WELL #: 3402 RRCID -> 089338 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7850 - 8293

09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 4 RRCID -> 089339 COMPL. DATE 08/22/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7602 - 8090

09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 2 RRCID -> 089354 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8054

09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN B WELL #: 2 RRCID -> 089418 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7675 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
*02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 2 RRCID -> 093861 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7854 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 2 RRCID -> 094096 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7791 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 2 RRCID -> 094098 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7729 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	534	-0-	-582	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 094880 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7833 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
*02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 1 RRCID -> 104407 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7866 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106726 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "17" WELL #: 1 RRCID -> 118518 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7675 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 118673 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	1078	3	14	9	N	13					212
10	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1083	3	21	9	N	19					231
11	1080	N	763	-0-	-317	-0-	752	3	11	9	N	10					241
12	1116	N	343	-0-	-773	-0-	330	3	13	9	N	12					253
01	1116	N	774	-0-	-342	-0-	742	3	32	9	N	29	175	1	3	8	104
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	435	3	15	9	N	14					118

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 118778 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7858 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	1			1
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	1	1			-0-

PERRY GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 123003 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7869 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 2 RRCID -> 124144 COMPL. DATE 05/01/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7836 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 5 RRCID -> 130188 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER "B" WELL #: 3 RRCID -> 131159 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7969 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 131405 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8335

09	570	N	345	-0-	-225	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 131406 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7800 - 8353

09	630	N	436	-0-	-194	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	465	N	256	-0-	-209	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 3 RRCID -> 131407 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7968 - 8056

09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 3 RRCID -> 131723 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8053 - 8136

09	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 132853 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7794 - 8027

09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 3 RRCID -> 132854 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8076

09	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 132855 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7847 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 132856 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7930 - 8040

09	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	974	-0-	-46	-0-	974	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1704 L RRCID -> 134812 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7723 - 7879

09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	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	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 6 RRCID -> 135439 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7708 - 8284

09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1503 RRCID -> 135440 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7865 - 8073

09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A.R. TRUST -C- WELL #: 4 RRCID -> 136767 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

WILKINS B WELL #: 4R RRCID -> 140419 COMPL. DATE 01/07/1992 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7922 - 8023

09	1290 N	1267	-0-	-23	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
10	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
12	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
*02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 4 RRCID -> 140429 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7772 - 8024

09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	330 N	247	-0-	-83	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 4 RRCID -> 140438 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7912 - 8030

09	390 N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 4 RRCID -> 140514 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7905 - 8159

09	1380 N	1362	-0-	-18	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
10	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 140792 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8017

09	540 N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	540 N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	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 #: 2 RRCID -> 142179 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7859 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	99	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	87	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-	1	1			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 15 RRCID -> 142350 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7915 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	381	-0-	-159	-0-	375	3	6	9	Y	5	5	1			5
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	551	3	7	9	Y	6	8	1			3
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	567	3	7	9	Y	6	6	1			3
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	513	3	8	9	Y	7	6	1			4
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	589	3	6	9	Y	5	6	1			3
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	483	3	4	9	Y	4	5	1			2

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 142531 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	3	2	9	Y	2	2	1			3
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	3	3	9	Y	3	4	1			2
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	53	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	56	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	67	3	3	9	Y	3	3	1			2
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1	2	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 14 RRCID -> 142535 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7978 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	722	3	9	9	Y	8	8	1			8
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	725	3	11	9	Y	10	13	1			5
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	707	3	11	9	Y	10	10	1			5
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	707	3	12	9	Y	11	10	1			6
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	725	3	10	9	Y	9	10	1			5
*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	654	3	7	9	Y	6	8	1			3

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 10 RRCID -> 142581 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7849 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	519	-0-	-51	-0-	515	3	4	9	Y	4	4	1			4
10	558	N	527	-0-	-31	-0-	520	3	7	9	Y	6	7	1			3
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	3	6	9	Y	5	5	1			3
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	502	3	6	9	Y	5	5	1			3
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	497	3	6	9	Y	5	5	1			3
*02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	437	3	3	9	Y	3	4	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 142586 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7978 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1146	3	12	9	Y	11	12	1			12
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1128	3	17	9	Y	15	19	1			8
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1090	3	18	9	Y	16	16	1			8
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1068	3	18	9	Y	16	15	1			9
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1026	3	15	9	Y	14	16	1			7
*02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1063	3	11	9	Y	10	12	1			5

MEYBIN "C" WELL #: 1504 RRCID -> 142638 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7857 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	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 #: 15 RRCID -> 142941 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7822 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	265	3	1	9	Y	1	2	1			2
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	231	3	4	9	Y	4	4	1			2
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	294	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	351	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	Y	2	3	1			1
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	3	2	9	Y	2	2	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-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 142953 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8044

09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	3	3	9	Y	3	3	1			3
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	403	3	4	9	Y	4	5	1			2
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	433	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	433	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	419	3	4	9	Y	4	4	1			2
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	3	2	9	Y	2	3	1			1

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 7 RRCID -> 142954 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7892 - 7970

09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	536	3	6	9	Y	5	5	1			5
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	516	3	7	9	Y	6	8	1			3
11	510	N	225	-0-	-285	-0-	218	3	7	9	Y	6	6	1			3
12	527	N	283	-0-	-244	-0-	275	3	8	9	Y	7	6	1			4
01	527	N	449	-0-	-78	-0-	443	3	6	9	Y	5	6	1			3
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	402	3	4	9	Y	4	5	1			2

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 142955 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7881 - 7960

09	60	N	53	-0-	-7	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	54	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	51	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	51	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	47	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1			1

DAVIDSON A WELL #: 3 RRCID -> 143086 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7967 - 8152

09	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	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-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 19 RRCID -> 143306 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	542	3	4	9	Y	4	4	1			4
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	501	3	7	9	Y	6	7	1			3
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	483	3	6	9	Y	5	5	1			3
12	558	N	344	-0-	-214	-0-	338	3	6	9	Y	5	5	1			3
01	496	N	301	-0-	-195	-0-	295	3	6	9	Y	5	5	1			3
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	Y	3	4	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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 8 L RRCID -> 143321 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7882 - 7956

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	30	N	20	-0-	-10	-0-	19	3	1	9	Y	1	1	1			2
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	23	3	1	9	Y	1	2	1			1
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	5	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	5	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	3	1	9	Y	1	1	1			1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143367 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	3			N	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
12	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	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, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 143645 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7906 - 7974

09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	700	3	7	9	Y	6	6	1			6
10	713	N	331	-0-	-382	-0-	323	3	8	9	Y	7	9	1			4
11	690	N	494	-0-	-196	-0-	485	3	9	9	Y	8	8	1			4
12	744	N	535	-0-	-209	-0-	527	3	8	9	Y	7	7	1			4
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	463	3	8	9	Y	7	7	1			4
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	3	4	9	Y	4	6	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 17 RRCID -> 143647 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7831 - 7876

09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	87	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	69	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	124	N	33	-0-	-91	-0-	31	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	3	2	9	Y	2	1	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 18 RRCID -> 143650 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7804 - 7894

09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	Y	2	3	1			3
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	395	3	4	9	Y	4	5	1			2
11	390	N	167	-0-	-223	-0-	163	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	403	N	342	-0-	-61	-0-	338	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	3	4	9	Y	4	4	1			2
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	3	2	9	Y	2	3	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	150	N	136	-0-	-14	-0-	134	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	123	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	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
MCDONALD "15" WELL #: 8-L RRCID -> 144093 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7776 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	810	N	658	-0-	-152	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	870	N	641	-0-	-229	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 4 RRCID -> 144095 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7891 - 8067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	300	N	143	-0-	-157	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 16 RRCID -> 144117 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7956 - 8056

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

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144120 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7826 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144125 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7827 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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 15 WELL #: 5 RRCID -> 144206 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7939 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 4-L RRCID -> 144208 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7840 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 144224 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7687 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1297	-0-	-191	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 2 RRCID -> 145629 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8110 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
*02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 21 RRCID -> 145962 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8034 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	74	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	76	3	2	9	Y	2	1	1			1
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-	1	1			-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 22 RRCID -> 145964 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7922 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	257	3	1	9	Y	1	2	1			2
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	3	4	9	Y	4	4	1			2
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	248	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	3	2	9	Y	2	3	1			1
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	3	2	9	Y	2	2	1			1

MEYBIN "C" WELL #: 3403 RRCID -> 146392 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8113 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 3 RRCID -> 146542 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7806 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1020	N	984	-0-	-36	-0-	984	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	3			N	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 8 RRCID -> 147323 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7674 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1020	N	977	-0-	-43	-0-	977	3			N	-0-					-0-
10	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	3			N	-0-					-0-
11	960	N	845	-0-	-115	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
*02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	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 #: 7 RRCID -> 147540 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7664 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
*02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 148329 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 148671 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8098 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	263	-0-	-187	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 148673 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 9 RRCID -> 149138 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7691 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 149496 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	280	-0-	-260	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 10 RRCID -> 149994 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCDONALD "9" WELL #: 6 RRCID -> 150258 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7742 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	3			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 150263 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948

09	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	589	N	354	-0-	-235	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150389 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7898 - 7988

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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	403	N	128	-0-	-275	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 3 RRCID -> 150441 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8080 - 8112

09	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	540	N	267	-0-	-273	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
*02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	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 #: 9 RRCID -> 151504 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	900	N	628	-0-	-272	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	899	N	793	-0-	-106	-0-	793	3			N	-0-					-0-
11	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 151510 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7860 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
*02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 4 RRCID -> 151511 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7720 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 3 RRCID -> 151512 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7873 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3501 D RRCID -> 151779 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7755 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 3 RRCID -> 151824 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7814 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 10 RRCID -> 151826 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7598 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	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 #: 2 RRCID -> 151828 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 4 RRCID -> 151829 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7846 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					-0-
10	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					-0-
11	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 152215 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7764 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570	N	198	-0-	-372	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	434	N	178	-0-	-256	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	270	N	125	-0-	-145	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 11 RRCID -> 152578 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7702 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 4 RRCID -> 152614 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 2 RRCID -> 153029 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7581 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN 6 WELL #: 3 RRCID -> 153142 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 4 RRCID -> 153178 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7871 - 8030

09	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 153565 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7722 - 8334

09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 3 RRCID -> 153732 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 8240

09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 153734 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7736 - 8140

09	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	840	N	577	-0-	-263	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
01	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 5 RRCID -> 154292 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7620 - 8918

09	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	3			N	-0-					-0-
10	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	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 #: 6 RRCID -> 154464 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7697 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 5 RRCID -> 154571 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8094

09	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 4 RRCID -> 154966 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7737 - 9050

09	870	N	745	-0-	-125	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	775	N	672	-0-	-103	-0-	672	3			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 2 RRCID -> 154988 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 7666 - 8029

09	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	3			N	-0-					-0-
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			N	-0-					-0-
11	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 3 RRCID -> 155228 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7678 - 7969

09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 4 RRCID -> 155507 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7671 - 8125

09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 4 RRCID -> 155552 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7752 - 8282

09	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					-0-
10	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
12	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	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 #: 3404 RRCID -> 155554 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7888 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 5 RRCID -> 155557 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7946 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1080	N	875	-0-	-205	-0-	875	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	926	-0-	-221	-0-	926	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	919	-0-	-161	-0-	919	3			N	-0-					-0-
12	899	N	630	-0-	-269	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 3 RRCID -> 156574 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7609 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	540	N	339	-0-	-201	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 4 RRCID -> 156576 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7934 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 156578 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7647 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 156579 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7566 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 5 RRCID -> 156580 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7867 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 156862 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 6 RRCID -> 156935 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7839 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 156936 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	527 N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	480 N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 157032 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8092 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630 N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	651 N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 3 RRCID -> 157314 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8054 - 8077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	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 #: 7 RRCID -> 158389 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "18" GU WELL #: 3-D RRCID -> 158737 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7750 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 5 RRCID -> 158741 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7831 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
*02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 6 RRCID -> 158742 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7777 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 6 RRCID -> 158760 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7929 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	690	N	397	-0-	-293	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	713	N	273	-0-	-440	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	558	N	306	-0-	-252	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	720	N	626	-0-	-94	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON A WELL #: 5 RRCID -> 159327 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7862 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	720	N	622	-0-	-98	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	690	N	533	-0-	-157	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 7 RRCID -> 159328 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7866 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 6 RRCID -> 159330 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7896 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3405 RRCID -> 159500 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7724 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 6 RRCID -> 159785 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7770 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1506 RRCID -> 159792 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 159838 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 15 WELL #: 7 RRCID -> 160091 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7734 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 160260 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7856 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 5 RRCID -> 160402 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7770 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
11	990	N	792	-0-	-198	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
*02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 5 RRCID -> 160405 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7808 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
10	837	N	700	-0-	-137	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	3			N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 8 RRCID -> 160451 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7932 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 160848 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7750 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1680	N	1248	-0-	-432	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
*02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 7 RRCID -> 160876 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7862 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN P-2 WELL #: 2 RRCID -> 160877 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7798 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 160878 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7838 - 8280

09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1505 RRCID -> 160883 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7840 - 8052

09	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	420	N	299	-0-	-121	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	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	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 161027 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	541	-0-	-699	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	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 #: 7 RRCID -> 161363 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 7700 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 5 RRCID -> 161454 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7626 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 6 RRCID -> 161455 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7624 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 12 RRCID -> 161456 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	687	-0-	-336	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 11 RRCID -> 161457 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7636 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 161459 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7824 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	3			N	-0-					-0-
10	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	3			N	-0-					-0-
11	840	N	793	-0-	-47	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	3			N	-0-					-0-
01	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 161461 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	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 #: 9 RRCID -> 161728 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7828 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1507 RRCID -> 161730 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7904 - 8099

09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1508 RRCID -> 161731 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7990 - 8184

09	570	N	465	-0-	-105	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 161733 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7889 - 8210

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

MCMULLAN 2 WELL #: 8 RRCID -> 161736 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 7642 - 9000

09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
*02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 161805 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7579 - 8066

09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 12 RRCID -> 161923 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 7698 - 8280

09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	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 #: 4 RRCID -> 161929 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7962 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
11	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	3			N	-0-					-0-
12	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 6 RRCID -> 162028 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009

09	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 162099 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

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

MCMULLAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 162399 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7696 - 8050

09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
*02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 6 RRCID -> 164374 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7896 - 8328

09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	877	-0-	-146	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	960	N	686	-0-	-274	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON A WELL #: 8 RRCID -> 164751 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 13 RRCID -> 165346 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 7 RRCID -> 165352 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 17 RRCID -> 165442 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7864 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	95	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	95	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	95	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	97	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	89	3	3	9	Y	3	3	1			1
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	3	2	9	Y	2	2	1			1

DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 165812 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-					-0-
01	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3504 RRCID -> 165813 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 165814 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 7798 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN P-2 WELL #: 3 RRCID -> 165815 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7866 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	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	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3406 RRCID -> 165816 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7710 - 8262

09	720	N	579	-0-	-141	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	630	N	578	-0-	-52	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3407 RRCID -> 165913 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7742 - 7955

09	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 13 RRCID -> 165963 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7769 - 9008

09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 12 RRCID -> 166033 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7866 - 8016

09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3503 RRCID -> 167158 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996

09	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	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	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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 #: 24 RRCID -> 167814 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7825 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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, C.E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 168355 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7822 - 8110

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	402 N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	Y	3	3	1			3
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	390	3	4	9	Y	4	5	1			2
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	377	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	403 N	299	-0-	-104	-0-	295	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	403 N	283	-0-	-120	-0-	279	3	4	9	Y	4	4	1			2
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	249	3	2	9	Y	2	3	1			1

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 19 RRCID -> 168496 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 8084

09	600 N	594	-0-	-6	-0-	588	3	6	9	Y	5	5	1			6
10	589 N	538	-0-	-51	-0-	530	3	8	9	Y	7	9	1			4
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	618	3	8	9	Y	7	7	1			4
12	620 N	555	-0-	-65	-0-	547	3	8	9	Y	7	7	1			4
01	527 N	517	-0-	-10	-0-	510	3	7	9	Y	6	7	1			3
*02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	528	3	4	9	Y	4	5	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	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	372 N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	465 N	293	-0-	-172	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER "A" WELL #: 8 RRCID -> 168627 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 18 RRCID -> 168753 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7809 - 8137

09	540	N	316	-0-	-224	-0-	314	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	199	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	300	N	155	-0-	-145	-0-	152	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	341	N	129	-0-	-212	-0-	126	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	186	N	105	-0-	-81	-0-	102	3	3	9	Y	3	3	1			1
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	3	2	9	Y	2	2	1			1

SCHEUBER "A" WELL #: 6 RRCID -> 168919 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7869 - 8105

09	900	N	745	-0-	-155	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
11	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
01	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 6 RRCID -> 169232 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7868 - 8137

09	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
11	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-					-0-
01	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	3	3	9	Y	3	3	1			4
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	388	3	4	9	Y	4	6	1			2
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	389	3	6	9	Y	5	5	1			2
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	386	3	6	9	Y	5	4	1			3
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	393	3	4	9	Y	4	5	1			2
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2	9	Y	2	3	1			1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 174246 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7794 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	3			N	-0-					-0-
10	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 3 RRCID -> 174334 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7668 - 8105

09	2220	N	2016	-0-	-204	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1992	-0-	-240	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1884	-0-	-186	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 175483 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8106 - 9080

09	690	N	606	-0-	-84	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	713	N	560	-0-	-153	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	540	N	463	-0-	-77	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 14 RRCID -> 177850 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7762 - 7896

09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 4 RRCID -> 177854 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7812 - 8002

09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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 #: 5 RRCID -> 177855 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7692 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570 N	496	-0-	-74	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	558 N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 8 RRCID -> 178377 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8120

09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3408 RRCID -> 178381 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7810 - 8246

09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3409 RRCID -> 178382 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7750 - 8114

09	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 178384 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7794 - 8294

09	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	620 N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 4 RRCID -> 179156 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7860 - 8071

09	750 N	742	-0-	-8	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	750 N	713	-0-	-37	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					-0-
01	744 N	677	-0-	-67	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 5 RRCID -> 179157 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7846 - 8052

09	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	527 N	423	-0-	-104	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN P-2 WELL #: 6 RRCID -> 179158 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7722 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 10 RRCID -> 179270 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7760 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1358	3	12	9	Y	11	11	1			12
10	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1344	3	17	9	Y	15	19	1			8
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1319	3	15	9	Y	14	15	1			7
12	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	1184	3	19	9	Y	17	15	1			9
01	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	1184	3	14	9	Y	13	15	1			7
*02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1040	3	10	9	Y	9	11	1			5

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 33 RRCID -> 179579 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7832 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	Y	3	3	1			3
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	324	3	3	9	Y	3	4	1			2
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	310	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	305	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	306	3	4	9	Y	4	4	1			2
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	3	2	9	Y	2	3	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 35 RRCID -> 179582 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	576	3	6	9	Y	5	5	1			5
10	589	N	366	-0-	-223	-0-	360	3	6	9	Y	5	7	1			3
11	570	N	349	-0-	-221	-0-	342	3	7	9	Y	6	6	1			3
12	589	N	340	-0-	-249	-0-	333	3	7	9	Y	6	6	1			3
01	372	N	280	-0-	-92	-0-	273	3	7	9	Y	6	6	1			3
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	Y	4	5	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 180955 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 181401 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7680 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	3			N	-0-					-0-
12	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	3			N	-0-					-0-
01	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 181859 COMPL. DATE 12/03/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7696 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 9 RRCID -> 181879 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 7656 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	960	N	782	-0-	-178	-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 2 WELL #: 4 RRCID -> 183063 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 6 RRCID -> 183069 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7664 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 8 RRCID -> 183072 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7774 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183073 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7917 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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 #: 8 RRCID -> 183394 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7911 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 6 RRCID -> 183400 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7664 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 2 WELL #: 3 RRCID -> 183415 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
*02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 183501 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 183510 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7907 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
12	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 7 RRCID -> 183575 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7622 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 12 RRCID -> 183725 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7640 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	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 #: 9 RRCID -> 183732 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7700 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 7 RRCID -> 183738 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7704 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183739 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7676 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 40 RRCID -> 183883 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7830 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	390	3	3	9	Y	3	4	1			4
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	386	3	7	9	Y	6	7	1			3
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	348	3	7	9	Y	6	6	1			3
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	353	3	6	9	Y	5	5	1			3
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	364	3	6	9	Y	5	5	1			3
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	3	3	9	Y	3	4	1			2

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 184206 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7891 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 39 RRCID -> 184552 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7860 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	240	-0-	-60	-0-	237	3	3	9	Y	3	3	1			3
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	264	3	4	9	Y	4	5	1			2
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	255	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	239	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	263	3	4	9	Y	4	4	1			2
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	421	3	2	9	Y	2	3	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184554 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	3	2	9	Y	2	2	1			3
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	361	3	3	9	Y	3	4	1			2
11	510	N	261	-0-	-249	-0-	258	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	527	N	169	-0-	-358	-0-	166	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	372	N	146	-0-	-226	-0-	143	3	3	9	Y	3	3	1			2
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1	2	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 #: 26 RRCID -> 184843 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

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

DAVIDSON WELL #: 3505 RRCID -> 184851 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912

09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 184860 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7894 - 8307

09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 13 RRCID -> 184866 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950

09	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	465	N	144	-0-	-321	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 15 RRCID -> 184899 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7846 - 8054

09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 7 RRCID -> 184900 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7603 - 8182

09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 10 RRCID -> 184901 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7883 - 8139

09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	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 #: 5 RRCID -> 184902 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7778 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 185213 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7744 - 7934

09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185414 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7672 - 8916

09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185423 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7635 - 9050

09	1050	N	979	-0-	-71	-0-	979	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	942	-0-	-143	-0-	942	3			N	-0-					-0-
11	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	905	-0-	-118	-0-	905	3			N	-0-					-0-
01	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185428 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7618 - 9005

09	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	3			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	840	N	757	-0-	-83	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185433 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132

09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
*02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 8 RRCID -> 185623 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7993 - 8222

09	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	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 #: 15 RRCID -> 185646 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7686 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 9 RRCID -> 186308 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7871 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 14 RRCID -> 186465 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7597 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	780	N	666	-0-	-114	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
01	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 10 RRCID -> 186478 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1713 RRCID -> 186914 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1714 RRCID -> 186917 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON WELL #: 1715 RRCID -> 186921 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1716 RRCID -> 186930 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1717 RRCID -> 186934 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1718 RRCID -> 186937 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 187013 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6245 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1020	N	906	-0-	-114	-0-	906	3			N	-0-					-0-
10	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	3			N	-0-					-0-
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01	930	N	643	-0-	-287	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 187018 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-					-0-
12	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-
01	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 187021 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 187030 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690	N	488	-0-	-202	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 6LT RRCID -> 187415 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7747 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 7LT RRCID -> 187421 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7756 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 187905 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7722 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187961 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 7 RRCID -> 187968 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 8 RRCID -> 189778 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7819 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3090	X	2723	-0-	-367	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2432	-0-	-761	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	1870	-0-	-650	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	1768	-0-	-1053	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	1884	-0-	-937	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	1715	-0-	-833	-0-	1715	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 #: 7 RRCID -> 189782 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7752 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	780	N	585	-0-	-195	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
01	961	N	765	-0-	-196	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 6 RRCID -> 189783 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8338

09	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 189787 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7672 - 8237

09	1620	N	1485	-0-	-135	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
*02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 15 RRCID -> 189793 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7677 - 8265

09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 190316 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024

09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	961	N	739	-0-	-222	-0-	739	3			N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	73	3	3	9	Y	3	3	1			3
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	13	3	4	9	Y	4	5	1			2
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	16	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	10	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	11	3	4	9	Y	4	4	1			2
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	3	2	9	Y	2	3	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 43 RRCID -> 191065 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8004 - 8024

09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1099	3	10	9	Y	9	9	1			10
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1066	3	13	9	Y	12	16	1			6
11	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1032	3	14	9	Y	13	13	1			6
12	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1013	3	14	9	Y	13	12	1			7
01	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1033	3	13	9	Y	12	13	1			6
*02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	944	3	8	9	Y	7	9	1			4

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 191066 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	403	3	3	9	Y	3	3	1			4
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	399	3	4	9	Y	4	6	1			2
11	390	N	330	-0-	-60	-0-	324	3	6	9	Y	5	5	1			2
12	403	N	296	-0-	-107	-0-	290	3	6	9	Y	5	4	1			3
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	405	3	4	9	Y	4	5	1			2
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	3	2	9	Y	2	3	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 42 RRCID -> 191067 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7826

09	660	N	582	-0-	-78	-0-	578	3	4	9	Y	4	5	1			5
10	682	N	582	-0-	-100	-0-	575	3	7	9	Y	6	8	1			3
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	551	3	8	9	Y	7	7	1			3
12	589	N	528	-0-	-61	-0-	519	3	9	9	Y	8	7	1			4
01	589	N	517	-0-	-72	-0-	510	3	7	9	Y	6	7	1			3
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	498	3	4	9	Y	4	5	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 45 RRCID -> 191068 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8070 - 8100

09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	525	3	4	9	Y	4	4	1			5
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	564	3	6	9	Y	5	7	1			3
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	546	3	7	9	Y	6	6	1			3
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	482	3	7	9	Y	6	6	1			3
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	597	3	7	9	Y	6	6	1			3
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	481	3	3	9	Y	3	4	1			2

MC DONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 191131 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784

09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 10 RRCID -> 191132 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7759 - 7929

09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 191154 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7742 - 8934

09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191167 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	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 #: 1R RRCID -> 191528 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7616 - 8105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1230 N	1126	-0-	-104	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	1260 N	1027	-0-	-233	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
01	899 N	724	-0-	-175	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 191531 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
11	1920 N	1869	-0-	-51	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
12	1984 N	1922	-0-	-62	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
01	1984 N	1915	-0-	-69	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
*02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 27 RRCID -> 191643 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630 N	432	-0-	-198	-0-	428	3	4	9	Y	4	4	1			5
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	605	3	6	9	Y	5	7	1			3
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	457	3	7	9	Y	6	6	1			3
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	432	3	7	9	Y	6	6	1			3
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	634	3	7	9	Y	6	6	1			3
*02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	607	3	3	9	Y	3	4	1			2

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 191650 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7860 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	540 N	495	-0-	-45	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 6 RRCID -> 193893 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7903 - 8065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 194844 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8040 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 34 RRCID -> 195476 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7890 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	857	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	248	N	148	-0-	-100	-0-	146	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	300	N	88	-0-	-212	-0-	85	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	310	N	99	-0-	-211	-0-	95	3	4	9	Y	4	3	1			2
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	75	3	2	9	Y	2	3	1			1
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	3	2	9	Y	2	2	1			1

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 30 RRCID -> 195477 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 7880 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	816	-0-	-174	-0-	808	3	8	9	Y	7	7	1			4
10	1023	N	849	-0-	-174	-0-	839	3	10	9	Y	9	8	1			5
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	844	3	9	9	Y	8	10	1			3
12	837	N	760	-0-	-77	-0-	751	3	9	9	Y	8	8	1			3
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	848	3	9	9	Y	8	9	1			2
*02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	704	3	9	9	Y	8	7	1			3

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195644 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	439	3	10	9	Y	9	8	1			5
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	461	3	10	9	Y	9	9	1			5
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	467	3	11	9	Y	10	11	1			4
12	465	N	414	-0-	-51	-0-	404	3	10	9	Y	9	9	1			4
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	408	3	9	9	Y	8	9	1			3
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	360	3	9	9	Y	8	8	1			3

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 36 RRCID -> 195787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7854 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	3	3	9	Y	3	3	1			4
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	405	3	4	9	Y	4	6	1			2
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	231	3	6	9	Y	5	4	1			3
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	209	3	3	9	Y	3	4	1			2
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	Y	2	3	1			1

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 37 RRCID -> 195822 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7840 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	523	3	4	9	Y	4	4	1			5
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	437	3	6	9	Y	5	7	1			3
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	554	3	7	9	Y	6	6	1			3
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	605	3	7	9	Y	6	6	1			3
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	568	3	7	9	Y	6	6	1			3
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	474	3	3	9	Y	3	4	1			2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 50 RRCID -> 196805 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8026 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	3	3	9	Y	3	3	1			4
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	3	4	9	Y	4	6	1			2
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	381	3	6	9	Y	5	5	1			2
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	Y	5	4	1			3
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	384	3	4	9	Y	4	5	1			2
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	3	2	9	Y	2	3	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 49 RRCID -> 198009 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7812 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	303	3	3	9	Y	3	3	1			3
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	298	3	3	9	Y	3	4	1			2
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	285	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	283	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	287	3	4	9	Y	4	4	1			2
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	3	2	9	Y	2	3	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 48 RRCID -> 198552 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8015 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	3	3	9	Y	3	3	1			3
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	351	3	4	9	Y	4	5	1			2
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	334	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	326	3	4	9	Y	4	4	1			2
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	3	2	9	Y	2	3	1			1

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200871 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7753 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 200953 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7840 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	977	3	8	9	Y	7	7	1			7
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	923	3	9	9	Y	8	11	1			4
11	900	N	878	-0-	-22	-0-	868	3	10	9	Y	9	9	1			4
12	930	N	849	-0-	-81	-0-	838	3	11	9	Y	10	9	1			5
01	930	N	719	-0-	-211	-0-	710	3	9	9	Y	8	9	1			4
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	540	3	7	9	Y	6	7	1			3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 34 RRCID -> 201908 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7826 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	525	3	4	9	Y	4	4	1			5
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	512	3	6	9	Y	5	7	1			3
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	489	3	7	9	Y	6	6	1			3
12	558	N	443	-0-	-115	-0-	436	3	7	9	Y	6	6	1			3
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	512	3	7	9	Y	6	6	1			3
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	3	3	9	Y	3	4	1			2

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 201963 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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 #: 42 RRCID -> 201980 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7850 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	739	3	11	9	Y	10	9	1			6
10	713	N	443	-0-	-270	-0-	431	3	12	9	Y	11	11	1			6
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	697	3	12	9	Y	11	13	1			4
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	736	3	12	9	Y	11	11	1			4
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	509	3	11	9	Y	10	11	1			3
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	407	3	10	9	Y	9	9	1			3

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 202001 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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 #: 27 RRCID -> 202002 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7840 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	993	-0-	-87	-0-	972	3	21	9	Y	19	18	1			11
10	1116	N	794	-0-	-322	-0-	769	3	25	9	Y	23	22	1			12
11	960	N	798	-0-	-162	-0-	774	3	24	9	Y	22	25	1			9
12	1023	N	570	-0-	-453	-0-	546	3	24	9	Y	22	22	1			9
01	806	N	705	-0-	-101	-0-	684	3	21	9	Y	19	22	1			6
*02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	556	3	22	9	Y	20	19	1			7

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 9 RRCID -> 204526 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7894 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	860	3	8	9	Y	7	7	1			8
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	863	3	10	9	Y	9	12	1			5
11	840	N	235	-0-	-605	-0-	224	3	11	9	Y	10	10	1			5
12	868	N	66	-0-	-802	-0-	55	3	11	9	Y	10	10	1			5
01	868	N	279	-0-	-589	-0-	268	3	11	9	Y	10	10	1			5
*02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	697	3	6	9	Y	5	7	1			3

DAVIDSON, C. E., NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 204531 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7862 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1020	3	9	9	Y	8	8	1			8
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1012	3	11	9	Y	10	13	1			5
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1008	3	11	9	Y	10	10	1			5
12	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1011	3	12	9	Y	11	10	1			6
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1035	3	10	9	Y	9	10	1			5
*02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	935	3	7	9	Y	6	8	1			3

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 11 RRCID -> 204981 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	483	3	4	9	Y	4	4	1			4
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	485	3	7	9	Y	6	7	1			3
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	3	6	9	Y	5	5	1			3
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	459	3	6	9	Y	5	5	1			3
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	3	6	9	Y	5	5	1			3
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	424	3	3	9	Y	3	4	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 64 RRCID -> 204985 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7966 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	Y	3	4	1			1
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	251	3	4	9	Y	4	3	1			2
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	3	2	9	Y	2	3	1			1
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	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 #: 63 RRCID -> 205017 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7794 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	389	3	4	9	Y	4	4	1			4
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	349	3	4	9	Y	4	6	1			2
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	326	3	6	9	Y	5	5	1			2
12	403	N	324	-0-	-79	-0-	317	3	7	9	Y	6	5	1			3
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	351	3	4	9	Y	4	5	1			2
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	3	2	9	Y	2	3	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 52 RRCID -> 205019 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8052 - 8198

09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 65 RRCID -> 205106 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7930 - 8020

09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	Y	3	3	1			4
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	375	3	4	9	Y	4	6	1			2
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	361	3	6	9	Y	5	5	1			2
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	361	3	6	9	Y	5	4	1			3
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	375	3	4	9	Y	4	5	1			2
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	350	3	2	9	Y	2	3	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	540	N	379	-0-	-161	-0-	371	3	8	9	Y	7	7	1			4
10	558	N	438	-0-	-120	-0-	429	3	9	9	Y	8	8	1			4
11	360	N	316	-0-	-44	-0-	307	3	9	9	Y	8	9	1			3
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	418	3	9	9	Y	8	8	1			3
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	428	3	8	9	Y	7	8	1			2
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	386	3	8	9	Y	7	7	1			2

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 13 RRCID -> 205366 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 8024

09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1355	3	13	9	Y	12	12	1			13
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1351	3	17	9	Y	15	20	1			8
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1313	3	18	9	Y	16	16	1			8
12	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1304	3	19	9	Y	17	16	1			9
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1339	3	17	9	Y	15	16	1			8
*02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1216	3	10	9	Y	9	12	1			5

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 28 RRCID -> 205849 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7840 - 8056

09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1495	3	26	9	Y	24	23	1			14
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1481	3	33	9	Y	30	28	1			16
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1449	3	30	9	Y	27	32	1			11
12	1457	N	715	-0-	-742	-0-	685	3	30	9	Y	27	27	1			11
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1678	3	28	9	Y	25	28	1			8
*02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1395	3	28	9	Y	25	24	1			9

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN 'A' WELL #: 8 RRCID -> 205851 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7751 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 40 RRCID -> 205868 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7858 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1050	N	586	-0-	-464	-0-	584	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	775	N	416	-0-	-359	-0-	414	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	570	N	420	-0-	-150	-0-	418	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	766	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	349	3	2	9	Y	2	2	1			1

MCMULLAN 'B' WELL #: 8 RRCID -> 205917 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7795 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
01	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
*02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON BC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205955 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	490	3	13	9	Y	12	11	1			7
10	713	N	217	-0-	-496	-0-	203	3	14	9	Y	13	13	1			7
11	480	N	244	-0-	-236	-0-	230	3	14	9	Y	13	15	1			5
12	527	N	147	-0-	-380	-0-	133	3	14	9	Y	13	13	1			5
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	291	3	13	9	Y	12	13	1			4
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	454	3	12	9	Y	11	11	1			4

MCMULLAN 'C' WELL #: 8 RRCID -> 206015 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7786 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 'C' WELL #: 9 RRCID -> 206131 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7818 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	3			N	-0-					-0-
12	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 38 RRCID -> 206145 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7796 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	127	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	134	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	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

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 10 RRCID -> 206252 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	151	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	71	3	4	9	Y	4	3	1			2
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2	9	Y	2	3	1			1
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	3	2	9	Y	2	2	1			1

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206395 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 206505 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7925 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 11 RRCID -> 206508 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7886 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	682	N	561	-0-	-121	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

MCMULLEN 17 WELL #: 6 RRCID -> 206563 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7664 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER 'A' WELL #: 9 RRCID -> 206565 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

MEYBIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 206594 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7986 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	490	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	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 #: 17 RRCID -> 206595 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7763 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	960	N	818	-0-	-142	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	961	N	858	-0-	-103	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 16 RRCID -> 206596 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7720 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 12 RRCID -> 207249 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7939 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 11 RRCID -> 207269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7927 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1509 RRCID -> 207271 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7986 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 10 RRCID -> 207272 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7848 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	3			N	-0-					-0-
12	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 7 RRCID -> 207358 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	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 #: 17 RRCID -> 207734 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7745 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 10 RRCID -> 207735 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1020 N	908	-0-	-112	-0-	908	3			N	-0-					-0-
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	990 N	926	-0-	-64	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
01	1023 N	924	-0-	-99	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 11 RRCID -> 207739 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690 N	680	-0-	-10	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	690 N	643	-0-	-47	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	713 N	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-					-0-
01	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 18 RRCID -> 207750 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 7997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 16 RRCID -> 207751 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7764 - 7933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					-0-
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 15 RRCID -> 207919 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7706 - 7865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180 N	43	-0-	-137	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	186 N	42	-0-	-144	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	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-

SCHEUBER B WELL #: 11 RRCID -> 207920 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7798 - 8053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540 N	477	-0-	-63	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	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

SCHEUBER WELL #: 12 RRCID -> 207921 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7822 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
01	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 18R RRCID -> 207930 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7768 - 8271

09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208074 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 9148

09	1740	N	1317	-0-	-423	-0-	1303	3	14	9	Y	13	14	1			15
10	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	1567	3	21	9	Y	19	24	1			10
11	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	1169	3	20	9	Y	18	19	1			9
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1423	3	23	9	Y	21	19	1			11
01	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1519	3	19	9	Y	17	19	1			9
*02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1039	3	12	9	Y	11	14	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	1530	N	1064	-0-	-466	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
*02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209329 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 7954

09	1110	N	973	-0-	-137	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	990	N	934	-0-	-56	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	3			N	-0-					-0-
01	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 13 RRCID -> 209601 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7765 - 7970

09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER WELL #: 14 RRCID -> 210146 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7889 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 15 RRCID -> 210157 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7835 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 13 RRCID -> 210160 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7808 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER B WELL #: 10 RRCID -> 210161 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7818 - 8067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 17 RRCID -> 210162 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7894 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 18 RRCID -> 210167 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7901 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 210703 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7965 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER "B" WELL #: 17 RRCID -> 210816 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7945 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 211271 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7719 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
*02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN B WELL #: 10 RRCID -> 211296 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7816 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1050	N	971	-0-	-79	-0-	971	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	995	-0-	-90	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 211298 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 211301 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7776 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	465	N	292	-0-	-173	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 13 RRCID -> 211524 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7714 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN A WELL #: 10 RRCID -> 211876 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7755 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	3			N	-0-					-0-
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	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 #: 55 RRCID -> 212104 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	520	-0-	-80	-0-	516	3	4	9	Y	4	4	1			4
10	589	N	490	-0-	-99	-0-	483	3	7	9	Y	6	7	1			3
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	462	3	6	9	Y	5	5	1			3
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	456	3	6	9	Y	5	5	1			3
01	496	N	441	-0-	-55	-0-	435	3	6	9	Y	5	5	1			3
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	3	3	9	Y	3	4	1			2

MCMULLAN D WELL #: 9 RRCID -> 212122 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7855 - 8059

09	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	3			N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN C WELL #: 11 RRCID -> 213205 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7805 - 8005

09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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-

MCMULLAN D WELL #: 10 RRCID -> 213208 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7984

09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 14R RRCID -> 213234 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 8323

09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 11 RRCID -> 213282 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7795 - 8334

09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	664	3	6	9	Y	5	6	1			6
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	669	3	9	9	Y	8	10	1			4
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	630	3	9	9	Y	8	8	1			4
12	682	N	502	-0-	-180	-0-	492	3	10	9	Y	9	8	1			5
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	620	3	8	9	Y	7	8	1			4
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	585	3	6	9	Y	5	6	1			3

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213387 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7778 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1506	-0-	-114	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 9 RRCID -> 214327 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8176 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 214339 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7772 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1800	N	1604	-0-	-196	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
*02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 10 RRCID -> 214412 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7760 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1770	N	1538	-0-	-232	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1465	-0-	-65	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	828	-0-	-753	-0-	828	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	860	-0-	-752	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER PERRY LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215503 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7830 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	469	3	4	9	Y	4	4	1			4
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	453	3	6	9	Y	5	6	1			3
11	450	N	366	-0-	-84	-0-	360	3	6	9	Y	5	5	1			3
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	448	3	6	9	Y	5	5	1			3
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	454	3	4	9	Y	4	5	1			2
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	3	4	9	Y	4	4	1			2

SCHEUBER PERRY LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 215549 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7943 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	501	3	4	9	Y	4	4	1			4
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	477	3	7	9	Y	6	7	1			3
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	461	3	6	9	Y	5	5	1			3
12	496	N	372	-0-	-124	-0-	366	3	6	9	Y	5	5	1			3
01	496	N	417	-0-	-79	-0-	413	3	4	9	Y	4	5	1			2
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	351	3	4	9	Y	4	4	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 56 RRCID -> 215613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7920 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	336	3	2	9	Y	2	3	1			3
10	341	N	252	-0-	-89	-0-	248	3	4	9	Y	4	5	1			2
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	515	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	338	3	4	9	Y	4	4	1			2
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	3	2	9	Y	2	3	1			1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON 5 WELL #: 15 RRCID -> 218232 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7626 - 8128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 13 RRCID -> 218385 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7637 - 8147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 11 RRCID -> 218414 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7596 - 8096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 14 RRCID -> 219789 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7632 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450 N	383	-0-	-67	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	403 N	203	-0-	-200	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 9 RRCID -> 219791 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	600 N	502	-0-	-98	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	589 N	524	-0-	-65	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 10 RRCID -> 219815 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7650 - 8192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 12 RRCID -> 220664 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7655 - 8241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	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 #: 26 RRCID -> 222800 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 20 RRCID -> 223791 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7641 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	810	N	655	-0-	-155	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	837	N	702	-0-	-135	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 25 RRCID -> 223798 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
11	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 19 RRCID -> 224332 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7616 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
12	961	N	817	-0-	-144	-0-	817	3			N	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 21 RRCID -> 224345 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7690 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 23 RRCID -> 224571 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7710 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 22 RRCID -> 224925 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	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 #: 24 RRCID -> 224937 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7754 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	3			N	-0-					-0-
12	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 12 RRCID -> 225446 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7855 - 8095

09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 10 RRCID -> 226932 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8172

09	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
*02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 14 RRCID -> 227117 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7838 - 8042

09	690	N	618	-0-	-72	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			N	-0-					-0-
01	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 15 RRCID -> 227121 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7855 - 8126

09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 227568 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7880 - 8056

09	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 19 RRCID -> 227680 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7916 - 8062

09	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	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 #: 22 RRCID -> 227746 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 23 RRCID -> 227747 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7916 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 27 RRCID -> 227897 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7877 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 25R RRCID -> 228092 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7850 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 26 RRCID -> 228398 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7870 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	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	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228486 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7900 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	717	3	8	9	Y	7	7	1			7
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	725	3	9	9	Y	8	11	1			4
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	690	3	10	9	Y	9	9	1			4
12	744	N	659	-0-	-85	-0-	648	3	11	9	Y	10	9	1			5
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	697	3	9	9	Y	8	9	1			4
*02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	628	3	7	9	Y	6	7	1			3

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 228525 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7966 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	600	3	4	9	Y	4	4	1			5
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	588	3	6	9	Y	5	7	1			3
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	569	3	7	9	Y	6	6	1			3
12	620	N	562	-0-	-58	-0-	555	3	7	9	Y	6	6	1			3
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	571	3	7	9	Y	6	6	1			3
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	442	3	3	9	Y	3	4	1			2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PERRY 21 LEASE WELL #: 20 RRCID -> 228559 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7872 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 29 RRCID -> 228578 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7670 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 21 RRCID -> 228587 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7846 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 24 RRCID -> 228727 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 30 RRCID -> 228967 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
12	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON AB LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229131 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7974 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	672	3	6	9	Y	5	5	1			6
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	652	3	7	9	Y	6	9	1			3
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	622	3	8	9	Y	7	7	1			3
12	651	N	508	-0-	-143	-0-	499	3	9	9	Y	8	7	1			4
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	757	3	7	9	Y	6	7	1			3
*02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	859	3	4	9	Y	4	5	1			2

SCHEUBER PERRY LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229134 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7852 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	598	3	7	9	Y	6	6	1			6
10	651	N	610	-0-	-41	-0-	602	3	8	9	Y	7	9	1			4
11	600	N	398	-0-	-202	-0-	390	3	8	9	Y	7	7	1			4
12	620	N	571	-0-	-49	-0-	563	3	8	9	Y	7	7	1			4
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	667	3	7	9	Y	6	7	1			3
*02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	586	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
SCHEUBER WELL #: 9 RRCID -> 229239 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7828 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	750	N	591	-0-	-159	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	660	N	558	-0-	-102	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	3			N	-0-					-0-
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON AB LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229294 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7870 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229313 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7884 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1447	3	10	9	Y	9	10	1			10
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1329	3	14	9	Y	13	16	1			7
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1281	3	13	9	Y	12	13	1			6
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1231	3	15	9	Y	14	13	1			7
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1232	3	13	9	Y	12	13	1			6
*02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1177	3	9	9	Y	8	10	1			4

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 229314 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7876 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	740	3	7	9	Y	6	6	1			7
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	756	3	8	9	Y	7	10	1			4
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	722	3	9	9	Y	8	8	1			4
12	744	N	734	-0-	-10	-0-	724	3	10	9	Y	9	8	1			5
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	739	3	8	9	Y	7	8	1			4
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	729	3	6	9	Y	5	6	1			3

MCMULLAN WELL #: 10 RRCID -> 229331 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7774 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 230171 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7855 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 8 RRCID -> 230172 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7690 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
*02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON WELL #: 1722 RRCID -> 230217 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7802 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1719 RRCID -> 230358 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7886 - 7963

09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1721 RRCID -> 230360 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7742 - 7884

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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1020	3	9	9	Y	8	9	1			9
10	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1015	3	13	9	Y	12	15	1			6
11	990	N	982	-0-	-8	-0-	969	3	13	9	Y	12	12	1			6
12	1054	N	979	-0-	-75	-0-	965	3	14	9	Y	13	12	1			7
01	1023	N	982	-0-	-41	-0-	970	3	12	9	Y	11	12	1			6
*02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	856	3	8	9	Y	7	9	1			4

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 230491 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7976 - 8114

09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1062	3	10	9	Y	9	9	1			10
10	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1045	3	12	9	Y	11	15	1			6
11	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1016	3	13	9	Y	12	12	1			6
12	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	998	3	14	9	Y	13	12	1			7
01	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1020	3	12	9	Y	11	12	1			6
*02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	918	3	8	9	Y	7	9	1			4

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN "C" WELL #: 3412 RRCID -> 230495 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7738 - 8188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540 N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3413 RRCID -> 230496 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7692 - 8230

09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	690 N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	713 N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
01	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 16 RRCID -> 230498 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7924

09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-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-
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 #: 1720 RRCID -> 231041 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7710 - 7858

09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-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-
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 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-
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 RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON WELL #: 1725 RRCID -> 231049 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7720 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3415 RRCID -> 231065 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7756 - 7940

09	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
*02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3509 RRCID -> 231066 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7856 - 7982

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	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3410 RRCID -> 231069 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7826 - 8018

09	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1727 RRCID -> 231070 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7834 - 7972

09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	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	510	N	499	-0-	-11	-0-	496	3	3	9	Y	3	4	1			4
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	492	3	7	9	Y	6	7	1			3
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	484	3	7	9	Y	6	6	1			3
12	527	N	481	-0-	-46	-0-	475	3	6	9	Y	5	5	1			3
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	478	3	7	9	Y	6	6	1			3
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	3	3	9	Y	3	4	1			2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN B WELL #: 10 RRCID -> 232521 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7712 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 11 RRCID -> 232524 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7756 - 7857

09	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1513 RRCID -> 232525 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7880 - 8070

09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 15 RRCID -> 232527 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 8150

09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3508 RRCID -> 232582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7747 - 7854

09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 232585 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 7850 - 8300

09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 8 RRCID -> 232586 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7646 - 8051

09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN B WELL #: 9 RRCID -> 232589 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7670 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	922	-0-	-256	-0-	922	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	933	-0-	-207	-0-	933	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1514 RRCID -> 232592 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7862 - 8078

09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 11 RRCID -> 232595 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7790 - 8006

09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 12 RRCID -> 232616 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7780 - 7950

09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 13 RRCID -> 232617 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7734 - 7924

09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	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	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 12 RRCID -> 232619 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7766 - 7941

09	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	465	N	323	-0-	-142	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	450	N	339	-0-	-111	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 13 RRCID -> 232620 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7770 - 7922

09	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	720	N	557	-0-	-163	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON A WELL #: 14 RRCID -> 232624 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7889 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 15 RRCID -> 232626 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7892 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	3			N	-0-					-0-
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 10 RRCID -> 233296 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7946 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	708	-0-	-462	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	698	-0-	-511	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	899	N	551	-0-	-348	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 12 RRCID -> 233297 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7853 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 233298 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7800 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 11 RRCID -> 233300 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7820 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 233302 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7826 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	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 #: 13 RRCID -> 233303 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7864 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1515 RRCID -> 233305 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7907 - 8066

09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON SCHEUBER LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234644 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7970 - 7980

09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	967	3	9	9	Y	8	8	1			8
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	993	3	11	9	Y	10	13	1			5
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	954	3	11	9	Y	10	10	1			5
12	961	N	877	-0-	-84	-0-	865	3	12	9	Y	11	10	1			6
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	919	3	10	9	Y	9	10	1			5
*02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	890	3	7	9	Y	6	8	1			3

MEYBIN "C" WELL #: 1511 RRCID -> 234906 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7990 - 8194

09	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
01	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 14 RRCID -> 234909 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7874 - 8105

09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1512 RRCID -> 237215 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7900 - 8140

09	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1510 RRCID -> 237217 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7976 - 8172

09	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	744	N	548	-0-	-196	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	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 #: 16R RRCID -> 237335 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7900 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	496	-0-	-134	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 11 RRCID -> 238120 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 7890 - 8159

09	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 239773 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7848 - 7931

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

WILKINS "A" WELL #: 5 RRCID -> 239775 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 7916 - 8202

09	2250	N	2175	-0-	-75	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2254	-0-	-9	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
12	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
*02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 12 RRCID -> 239798 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7894 - 8146

09	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 240938 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7873 - 8018

09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	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 #: 10 RRCID -> 241483 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7926 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P2 WELL #: 11 RRCID -> 242316 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7776 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P2 WELL #: 13 RRCID -> 242329 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7734 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 10 RRCID -> 244874 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7775 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 11 RRCID -> 244899 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7803 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 11 RRCID -> 257774 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7910 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	977	-0-	-108	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 'A' WELL #: 15 RRCID -> 273811 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7613 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062

MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 150438 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7787 - 7847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD A WELL #: 8 RRCID -> 161983 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 7652 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	76	1	982	3	N	-0-					-0-
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	95	1	1030	3	N	-0-					-0-
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	111	1	1051	3	N	-0-					-0-
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	96	1	1049	3	N	-0-					-0-
01	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	84	1	998	3	N	-0-					-0-
*02	1092 N	910	-0-	-182	-0-	63	1	847	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 163407 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7562 - 8923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	780 N	661	-0-	-119	-0-	48	1	613	3	N	-0-					-0-
10	744 N	703	-0-	-41	-0-	59	1	644	3	N	-0-					-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	72	1	683	3	N	-0-					-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	66	1	718	3	N	-0-					-0-
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	58	1	683	3	N	-0-					-0-
*02	700 N	622	-0-	-78	-0-	43	1	579	3	N	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167933 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7630 - 7666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 13 RRCID -> 167947 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7651 - 7679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169463 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169466 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690 N	476	-0-	-214	-0-	34 1	442 3	N	-0-			-0-
10	713 N	507	-0-	-206	-0-	43 1	464 3	N	-0-			-0-
11	690 N	523	-0-	-167	-0-	50 1	473 3	N	-0-			-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	45 1	497 3	N	-0-			-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	40 1	473 3	N	-0-			-0-
*02	476 N	431	-0-	-45	-0-	30 1	401 3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 172258 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 7578 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	317	-0-	-73	-0-	23	1	294	3	N	-0-					-0-
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	28	1	309	3	N	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	33	1	315	3	N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	331	3	N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	N	-0-					-0-
*02	336	N	287	-0-	-49	-0-	20	1	267	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 3 RRCID -> 172261 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7607 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	555	-0-	-75	-0-	40	1	515	3	N	-0-					-0-
10	682	N	591	-0-	-91	-0-	50	1	541	3	N	-0-					-0-
11	690	N	610	-0-	-80	-0-	58	1	552	3	N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	53	1	580	3	N	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	47	1	552	3	N	-0-					-0-
*02	560	N	503	-0-	-57	-0-	35	1	468	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 4 RRCID -> 172652 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 7 RRCID -> 172919 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7575 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660	N	529	-0-	-131	-0-	38	1	491	3	N	-0-					-0-
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	47	1	515	3	N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	55	1	525	3	N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	50	1	552	3	N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	44	1	525	3	N	-0-					-0-
*02	532	N	479	-0-	-53	-0-	33	1	446	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 172974 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7553 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	38	1	491	3	N	6					141
							7	9									
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	47	1	515	3	N	-0-					141
11	720	N	580	-0-	-140	-0-	55	1	525	3	N	-0-					141
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	50	1	552	3	N	-0-					141
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	44	1	525	3	N	-0-					141
*02	532	N	479	-0-	-53	-0-	33	1	446	3	N	-0-					141

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185457 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 7611 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	133	1	1718	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	166	1	1803	3	N	-0-					-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	193	1	1839	3	N	-0-					-0-
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	172	1	1878	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	151	1	1787	3	N	-0-					-0-
*02	1904	N	1628	-0-	-276	-0-	113	1	1515	3	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185460 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7621 - 9111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	55	1	712	3	N	-0-					-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	69	1	747	3	N	-0-					-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	80	1	762	3	N	-0-					-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	63	1	690	3	N	-0-					-0-
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	55	1	657	3	N	-0-					-0-
*02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	42	1	557	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197278 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7560 - 9035

09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	613	3	N	-0-					-0-
10	713 N	703	-0-	-10	-0-	59	1	644	3	N	-0-					-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	69	1	657	3	N	-0-					-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	56	1	607	3	N	-0-					-0-
01	713 N	627	-0-	-86	-0-	49	1	578	3	N	-0-					-0-
*02	672 N	527	-0-	-145	-0-	37	1	490	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 9 RRCID -> 197598 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 4151 - 9160

09	630 N	608	-0-	-22	-0-	44	1	564	3	N	-0-					-0-
10	651 N	647	-0-	-4	-0-	55	1	592	3	N	-0-					-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	64	1	604	3	N	-0-					-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	58	1	635	3	N	-0-					-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	51	1	604	3	N	-0-					-0-
*02	616 N	550	-0-	-66	-0-	38	1	512	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 10 RRCID -> 197600 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936

09	870 N	793	-0-	-77	-0-	57	1	736	3	N	-0-					-0-
10	868 N	844	-0-	-24	-0-	71	1	773	3	N	-0-					-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	83	1	788	3	N	-0-					-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	76	1	828	3	N	-0-					-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	67	1	788	3	N	-0-					-0-
*02	812 N	718	-0-	-94	-0-	50	1	668	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 11 RRCID -> 197602 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160

09	270 N	264	-0-	-6	-0-	19	1	245	3	N	-0-					-0-
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	24	1	258	3	N	-0-					-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	28	1	263	3	N	-0-					-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	N	-0-					-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	N	-0-					-0-
*02	280 N	240	-0-	-40	-0-	17	1	223	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 4 RRCID -> 197604 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171

09	1290 N	1111	-0-	-179	-0-	80	1	1031	3	N	-0-					-0-
10	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	100	1	1082	3	N	-0-					-0-
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	116	1	1103	3	N	-0-					-0-
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	106	1	1160	3	N	-0-					-0-
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	93	1	1104	3	N	-0-					-0-
*02	1148 N	1006	-0-	-142	-0-	70	1	936	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 200939 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030

09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	95	1	1227	3	N	-0-					-0-
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	119	1	1288	3	N	-0-					-0-
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	138	1	1313	3	N	-0-					-0-
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	126	1	1381	3	N	-0-					-0-
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	111	1	1314	3	N	-0-					-0-
*02	1344 N	1197	-0-	-147	-0-	83	1	1114	3	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 6 RRCID -> 200941 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1290 N	1190	-0-	-100	-0-	86	1	1104	3	N	-0-					-0-
10	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	107	1	1159	3	N	-0-					-0-
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	124	1	1182	3	N	-0-					-0-
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	114	1	1243	3	N	-0-					-0-
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	100	1	1182	3	N	-0-					-0-
*02	1232 N	1077	-0-	-155	-0-	75	1	1002	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 5 RRCID -> 201347 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352

09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	95	1	1227	3	N	-0-					-0-
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	119	1	1288	3	N	-0-					-0-
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	138	1	1313	3	N	-0-					-0-
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	126	1	1381	3	N	-0-					-0-
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	111	1	1314	3	N	-0-					-0-
*02	1344 N	1197	-0-	-147	-0-	83	1	1114	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202895 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135

09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
*02	112 N	96	-0-	-16	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202899 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159

09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	36	1	466	3	N	-0-					-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	45	1	489	3	N	-0-					-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	39	1	368	3	N	-0-					-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	387	3	N	-0-					-0-
01	527 N	399	-0-	-128	-0-	31	1	368	3	N	-0-					-0-
*02	392 N	335	-0-	-57	-0-	23	1	312	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE. JR. WELL #: 8 RRCID -> 202924 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957

09	1710 N	1586	-0-	-124	-0-	114	1	1472	3	N	-0-					-0-
10	1767 N	1687	-0-	-80	-0-	142	1	1545	3	N	-0-					-0-
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	166	1	1576	3	N	-0-					-0-
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	151	1	1657	3	N	-0-					-0-
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	133	1	1577	3	N	-0-					-0-
*02	1624 N	1437	-0-	-187	-0-	100	1	1337	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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 207732 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	3	N	-0-			-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	47	1	515	3	N	-0-			-0-
11	600	N	523	-0-	-77	-0-	50	1	473	3	N	-0-			-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	45	1	497	3	N	-0-			-0-
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	40	1	473	3	N	-0-			-0-
*02	476	N	431	-0-	-45	-0-	30	1	401	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 2 RRCID -> 207829 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 7609 - 8063

09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	34	1	442	3	N	-0-			-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	464	3	N	-0-			-0-
11	510	N	435	-0-	-75	-0-	41	1	394	3	N	-0-			-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	38	1	414	3	N	-0-			-0-
01	496	N	427	-0-	-69	-0-	33	1	394	3	N	-0-			-0-
*02	420	N	359	-0-	-61	-0-	25	1	334	3	N	-0-			-0-

RIGGS "19" WELL #: 2 RRCID -> 209293 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 7671 - 8119

09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	3	N	-0-			-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	N	-0-			-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	3	N	-0-			-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	N	-0-			-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	20	1	236	3	N	-0-			-0-
*02	252	N	215	-0-	-37	-0-	15	1	200	3	N	-0-			-0-

RIGGS "19" WELL #: 4 RRCID -> 212950 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7813 - 7970

09	270	N	133	-0-	-137	-0-	10	1	123	3	N	-0-			-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-			-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	14	1	131	3	N	-0-			-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	-0-			-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	N	-0-			-0-
*02	140	N	119	-0-	-21	-0-	8	1	111	3	N	-0-			-0-

DAVIS (DEVONIAN) 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UPTON 'L' FEE WELL #: 6H RRCID -> 250751 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2021

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*07	T. A.	2828	-0-	2828	2828	2795	3	33	9	Y	30	37	1			7
08	T. A.	4008	-0-	4008	6836	3576	3	406	4	Y	24	21	1			10
						26	9									
09	T. A.	909	-0-	909	7745	900	3	9	9	Y	8	15	1			3
10	8527 X	782	-0-	-7745	-0-	757	3	25	9	Y	23	21	1			5
11	1890 X	61	-0-	-1829	-0-	38	3	23	9	Y	21	13	1			13
12	1953 X	617	-0-	-1336	-0-	585	3	32	9	Y	29	34	1			8
01	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2848	3	40	9	Y	36	32	1			12
*02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2	1	2955	3	Y	52	39	1			25
						57	9									

DOVIE DAVIES 16 WELL #: 4H RRCID -> 217300 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12355 - 15943

*07	14B2 EXT	7350	-0-	7350	18918	7273	3	77	9	Y	70	103	1			17
08	22356 X	3438	-0-	-18918	-0-	2966	3	337	4	Y	123	89	1			51
						135	9									
09	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	3	1	5068	3	Y	187	169	1			69
						206	9									
10	4030 X	2043	-0-	-1987	-0-	1803	3	240	9	Y	218	242	1			45
11	3900 X	2509	-0-	-1391	-0-	2214	3	295	9	Y	268	150	1			163
12	16751 X	16751	-0-	-0-	-0-	16387	3	364	9	Y	331	404	1			90
01	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	11539	3	278	9	Y	253	258	1			85
*02	4928 X	4490	-0-	-438	-0-	2	1	4327	3	Y	146	160	1			71
						161	9									

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
RAILWAY RANCH 9 WELL #: 1H RRCID -> 208794 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12280 - 14590

*03	2604 N	1602	-0-	-1002	-0-	1547	3	55	9	Y	50	5	8			250
*04	2130 N	1378	-0-	-752	-0-	1342	3	36	9	Y	33	4	8			279
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1189	3	28	9	Y	25	182	1			122
*06	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2350	3	46	9	Y	42	7	8			157
07	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2722	3	48	9	Y	44					201
*08	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	2998	3	57	9	Y	52	5	8			248
*09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2231	3	32	9	Y	29	9	8			268
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1556	3	18	9	Y	16	169	1	2	8	113
11	2100 N	1868	-0-	-232	-0-	1682	3	186	9	Y	169					282
12	1990 N	1699	-0-	-291	-0-	1520	3	179	9	Y	163	180	1			265
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	930	3	205	9	Y	186	181	1			270
*02	1540 N	1469	-0-	-71	-0-	1378	3	91	9	Y	83	179	1			174

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-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					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	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4172	3	153	9	N	139	346	1			160
10	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4115	3	171	9	N	155	177	1			138
11	6900 X	2387	-0-	-4513	-0-	2384	3	3	9	N	3					141
12	5518 X	4018	-0-	-1500	-0-	4009	3	9	9	N	8					149
01	5518 X	4696	-0-	-822	-0-	4696	3			N	-0-					149
*02	4032 X	2299	-0-	-1733	-0-	2299	3			N	-0-					149

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212685 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12337 - 15489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					92
10	3100	N	3730	-0-	630	630	3676	3	54	9	Y	49	61	1			80
11	3000	N	4257	-0-	1257	1887	4200	3	57	9	Y	52					132
12	5330	X	3443	-0-	-1887	-0-	3404	3	39	9	Y	35	61	1			106
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3144	3	43	9	Y	39	65	1			80
*02	3976	X	2619	-0-	-1357	-0-	2584	3	35	9	Y	32	60	1	3	8	49

RAILWAY RANCH 20 WELL #: 1 H RRCID -> 212693 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12272 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3000	N	4634	-0-	1634	1944	4632	3	2	9	N	2					146
10	3100	N	2451	-0-	-649	1295	2444	3	7	9	N	6					152
11	5012	X	3717	-0-	-1295	-0-	3714	3	3	9	N	3					155
12	3100	X	1394	-0-	-1706	-0-	1388	3	6	9	N	5					160
*01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3738	3	19	9	N	17	3	8			174
*02	2800	X	221	-0-	-2579	-0-	221	3			N	-0-					174

RAILWAY RANCH 15 WELL #: 1H RRCID -> 214451 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12365 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					188
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					188
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-					188
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-					188
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					188
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	3	1	9	Y	1	1	8			188

RAILWAY RANCH 21 A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215431 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12260 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3479	3	108	9	Y	98					312
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3238	3	15	9	Y	14					326
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			Y	-0-					326
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2956	3	48	9	Y	44	182	1			188
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3712	3	6	9	Y	5					193
*02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3550	3	7	9	Y	6					199

RAILWAY RANCH 29 WELL #: 1H RRCID -> 216792 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12268 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1942	3	86	9	N	78	173	1			124
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	776	3	34	9	N	31					155
11	1020	N	741	-0-	-279	-0-	739	3	2	9	N	2					157
12	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	3			N	-0-					157
01	806	N	714	-0-	-92	-0-	699	3	15	9	N	14					171
*02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					171

RAILWAY RANCH 21 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 216793 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12250 - 16049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	273	3	9	9	Y	8					530
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					530
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1029	3	57	9	Y	52					582
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1109	3	28	9	Y	25					607
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1269	3	31	9	Y	28					635
*02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1210	3	28	9	Y	25					660

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217299 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11814 PERF.13125 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					92
10	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	2997	3	54	9	Y	49	61	1			80
11	3000	N	3481	-0-	481	481	3424	3	57	9	Y	52					132
12	3100	N	2814	-0-	-286	195	2775	3	39	9	Y	35	61	1			106
01	2800	N	2605	-0-	-195	-0-	2563	3	42	9	Y	38	65	1			79
*02	2744	X	2139	-0-	-605	-0-	2106	3	33	9	Y	30	60	1			49

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217382 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11844 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					92
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	639	3	54	9	Y	49	61	1			80
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	730	3	57	9	Y	52					132
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	592	3	40	9	Y	36	61	1			107
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	547	3	42	9	Y	38	65	1			80
*02	728	N	480	-0-	-248	-0-	449	3	31	9	Y	28	60	1			48

RAILWAY RANCH 15 WELL #: 2H RRCID -> 217594 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12300 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1397	3	48	9	Y	44					226
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1486	3	34	9	Y	31					257
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			Y	-0-					257
12	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1422	3	36	9	Y	33					290
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1817	3	3	9	Y	3					293
*02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1607	3	84	9	Y	76	192	1			177

RAILWAY RANCH 15 A WELL #: 1H RRCID -> 219304 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12350 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			99
*07	14B2 EXT		270	-0-	270	270	268	3	2	9	N	2	2	8			99
08	14B2 EXT		1844	-0-	1844	2114	1844	3			N	-0-					99
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2114					N	-0-					99
10	14B DENY		2005	-0-	2005	4119	1713	3	292	9	N	265					364
11	14B DENY		1282	-0-	1282	5401	1279	3	3	9	N	3					367
*12	6195	X	794	-0-	-5401	-0-	794	3			N	-0-					367
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					367
*02	1204	N	316	-0-	-888	-0-	316	3			N	-0-					367

RAILWAY RANCH 11 WELL #: 1H RRCID -> 221391 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12046 PERF.12350 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1332	3	18	9	N	16					179
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2296	3	103	9	N	94					273
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1722	3	52	9	N	47					320
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1742	3	76	9	N	69	190	1			199
01	2387	N	1915	-0-	-472	-0-	1879	3	36	9	N	33					232
*02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1860	3	55	9	N	50					282

RAILWAY RANCH 15 A WELL #: 2H RRCID -> 226275 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.12300 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3000	N	3890	-0-	890	890	3875	3	15	9	N	14					221
10	1429	N	539	-0-	-890	-0-	539	3			N	-0-					221
11	1680	X	224	-0-	-1456	-0-	224	3			N	-0-					221
12	1736	X	354	-0-	-1382	-0-	354	3			N	-0-					221
01	1736	X	56	-0-	-1680	-0-	56	3			N	-0-					221
*02	1568	X	133	-0-	-1435	-0-	133	3			N	-0-					221

RAILWAY RANCH 11 WELL #: 2H RRCID -> 228032 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 12096 PERF.12600 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1470	X	642	-0-	-828	-0-	642	3			N	-0-					152
10	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					152
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	4					156
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					156
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					156
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SM ENERGY COMPANY 788997
DOVIE DAVIES "16" WELL #: 1H RRCID -> 206276 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11940 - 15108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3692	3	44	9	Y	40	51	1			11
10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4185	3	34	9	Y	31	30	1			12
11	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2804	3	9	4	Y	25	22	1			15
						28	9									
12	3348 X	2092	-0-	-1256	-0-	2063	3	29	9	Y	26	22	1			19
01	2914 X	1742	-0-	-1172	-0-	1714	3	28	9	Y	25	30	1			14
02	2632 X	1451	-0-	-1181	-0-	1414	3	37	9	Y	34	22	1			26

DAVIS (PENNSYLVANIAN) 23380 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ELEANOR 2 WELL #: 1 RRCID -> 287391 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10570 - 11808

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2022

ELEANOR 2A WELL #: 2 RRCID -> 287392 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11110 - 11846

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022

ELEANOR 2E WELL #: 3 RRCID -> 287394 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10589 - 11682

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2021

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

09	420 N	385	-0-	-35	-0-	381	3	4	9	Y	4	4	1			5
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	364	3	6	9	Y	5	7	1			3
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	350	3	7	9	Y	6	6	1			3
12	403 N	350	-0-	-53	-0-	343	3	7	9	Y	6	6	1			3
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	346	3	7	9	Y	6	6	1			3
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	309	3	3	9	Y	3	4	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1386	2	47	9	Y	43	62	1			55
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1488	2	53	9	Y	48	71	1			32
11	1560 N	1536	-0-	-24	-0-	1493	2	43	9	Y	39	4	1			67
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1486	2	55	9	Y	50	69	1			48
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1634	2	42	9	Y	38	16	1			70
*02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1496	2	64	9	Y	58	56	1			72

CREEK RANCH 12 WELL #: 1 RRCID -> 155629 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10904 - 11140

09	2730 N	2704	-0-	-26	-0-	2654	2	50	9	Y	45	22	1			110
10	2852 N	2724	-0-	-128	-0-	2681	2	43	9	Y	39	27	1			122
11	2820 N	2687	-0-	-133	-0-	2643	2	44	9	Y	40	4	1			158
12	2790 N	1928	-0-	-862	-0-	1886	2	42	9	Y	38	26	1			170
01	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2829	2	34	9	Y	31	16	1			185
02	2520 N	2070	-0-	-450	-0-	2034	2	36	9	Y	33	15	1			203

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 3 RRCID -> 157237 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 12926 PERF.10872 - 10992

09	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5372	2	57	9	Y	52	103	1			102
10	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5209	2	92	9	Y	84	40	1			146
11	4830 X	4751	-0-	-79	-0-	4695	2	56	9	Y	51	6	1			191
12	5611 X	4881	-0-	-730	-0-	4802	2	79	9	Y	72	109	1			154
01	5611 X	4810	-0-	-801	-0-	4715	2	95	9	Y	86	93	1			147
02	5068 X	3795	-0-	-1273	-0-	3697	2	98	9	Y	89	94	1			142

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 158997 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11604 - 11722

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, ALEX 1 WELL #: 2 RRCID -> 160662 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 11198

09	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4125	2	57	9	Y	52	103	1			102
10	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4340	2	92	9	Y	84	40	1			146
11	3930 X	3526	-0-	-404	-0-	3470	2	56	9	Y	51	6	1			191
12	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4111	2	79	9	Y	72	109	1			154
01	4464 X	3823	-0-	-641	-0-	3728	2	95	9	Y	86	93	1			147
02	4004 X	2793	-0-	-1211	-0-	2695	2	98	9	Y	89	94	1			142

CREEK RANCH 12 WELL #: 2 RRCID -> 161624 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10982 - 11142

09	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

CREEK RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 161990 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11059 - 11146

09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5328	2	23	9	N	21					94
10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3206	2	23	9	N	21					115
11	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6080	2	29	9	N	26					141
12	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5591	2	22	9	N	20					161
01	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5129	2	64	9	N	58					219
*02	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4614	2	26	9	N	24	183	1			60

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CREEK RANCH 1 WELL #: 2 RRCID -> 164847 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 11298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	4350 X	3548	-0-	-802	-0-	3535	2	13	9	N	12	1	1			142
10	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3832	2	9	9	N	8	1	1			149
11	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	7013	2	15	9	N	14					163
12	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4541	2	12	9	N	11	1	1			173
01	3844 X	3610	-0-	-234	-0-	3584	2	26	9	N	24	1	1			196
02	4928 X	3142	-0-	-1786	-0-	3083	2	59	9	N	54	193	1			57

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 5 RRCID -> 165705 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11240 - 11372

09	4170 X	4068	-0-	-102	-0-	4055	2	13	9	N	12	27	1			174
10	4154 X	3938	-0-	-216	-0-	3896	2	42	9	N	38	33	1			179
11	4080 X	3901	-0-	-179	-0-	3876	2	25	9	N	23	5	1			197
12	4216 X	3841	-0-	-375	-0-	3816	2	25	9	N	23	33	1			187
01	4216 X	3762	-0-	-454	-0-	3734	2	28	9	N	25	20	1			192
02	3808 X	3237	-0-	-571	-0-	3213	2	24	9	N	22	19	1			195

CREEK RANCH 12 WELL #: 3 RRCID -> 165708 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11082 - 11220

09	2760 X	2654	-0-	-106	-0-	2628	2	26	9	N	24	22	1			225
10	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2779	2	62	9	N	56	213	1			68
11	2640 X	2554	-0-	-86	-0-	2508	2	46	9	N	42	4	1			106
12	2728 X	2572	-0-	-156	-0-	2528	2	44	9	N	40	27	1			119
01	2852 N	2578	-0-	-274	-0-	2539	2	39	9	N	35	16	1			138
02	2380 N	2252	-0-	-128	-0-	2220	2	32	9	N	29	16	1			151

CREEK RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 168914 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 11746 PERF.10836 - 10854

09	3000 N	5065	-0-	2065	7614	5039	2	26	9	N	24	22	1			27
10	12518 X	4904	-0-	-7614	-0-	4881	2	23	9	N	21	27	1			21
11	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4414	2	18	9	N	16	4	1			33
12	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4351	2	21	9	N	19	27	1			25
01	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4174	2	22	9	N	20	16	1			29
*02	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3971	2	20	9	N	18	16	1			31

CREEK RANCH 12 WELL #: 4 RRCID -> 175237 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11419 - 11752

09	3420 X	3393	-0-	-27	-0-	3368	2	25	9	N	23	11	1			222
10	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3530	2	55	9	N	50	209	1			63
11	3300 X	3292	-0-	-8	-0-	3269	2	23	9	N	21	2	1			82
12	3503 X	3440	-0-	-63	-0-	3418	2	22	9	N	20	14	1			88
01	3596 X	2612	-0-	-984	-0-	2572	2	40	9	N	36	8	1			116
02	3248 X	2883	-0-	-365	-0-	2821	2	62	9	N	56	8	1			164

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	12062	2	40	9	N	36	14	1			252
10	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	12240	2	51	9	N	46	196	1			102
11	11640 X	11338	-0-	-302	-0-	11286	2	52	9	N	47	3	1			146
12	15078 X	15078	-0-	-0-	-0-	15037	2	41	9	N	37	17	1			166
01	12493 X	12166	-0-	-327	-0-	12115	2	51	9	N	46	10	1			202
02	11284 X	11065	-0-	-219	-0-	10909	2	156	9	N	142	194	1			150

UNIVERSITY 4 WELL #: 5 RRCID -> 190425 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11142 - 11172

09	DLQ G-10	490	-0-	490	10050	383	2	107	9	N	97	87	1			285
10	14090 X	4040	-0-	-10050	-0-	3952	2	88	9	N	80	106	1			259
11	4740 X	4182	-0-	-558	-0-	4112	2	70	9	N	64	16	1			307
12	4898 X	4178	-0-	-720	-0-	4098	2	80	9	N	73	105	1			275
01	4681 X	4097	-0-	-584	-0-	4012	2	85	9	N	77	62	1			290
02	3892 X	3787	-0-	-105	-0-	3709	2	78	9	N	71	61	1			300

CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 191106 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10776 - 10850

09	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2532	2	14	9	N	13	12	1			69
10	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1150	2	12	9	N	11	14	1			66
11	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	8622	2	12	9	N	11	2	1			75
12	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	8604	2	36	9	N	33	14	1			94
01	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	8333	2	28	9	N	25	8	1			111
*02	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7559	2	42	9	N	38	8	1			141

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 9 RRCID -> 191350 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10882 - 11055

09	4470 X	4396	-0-	-74	-0-	4376	2	20	9	Y	18	35	1			35
10	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4441	2	32	9	Y	29	14	1			50
11	4200 X	4114	-0-	-86	-0-	4095	2	19	9	Y	17	2	1			65
12	4557 X	4394	-0-	-163	-0-	4368	2	26	9	Y	24	37	1			52
01	4557 X	4264	-0-	-293	-0-	4232	2	32	9	Y	29	31	1			50
02	4116 X	3944	-0-	-172	-0-	3911	2	33	9	Y	30	32	1			48

CREEK RANCH 12 WELL #: 5 RRCID -> 191589 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11172 - 11300

09	480 N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					135
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					135
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					135
12	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	2			N	-0-					135
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					135
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	362	2			N	-0-					135

INDEPENDENCE 13 WELL #: 1 RRCID -> 195950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14214 PERF.10160 - 10942

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-

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CREEK RANCH -12- WELL #: 6 RRCID -> 224129 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10880 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6748	2	52	9	N	47	23	1			192
10	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5670	2	45	9	N	41	27	1			206
11	5040	X	4552	-0-	-488	-0-	4462	2	90	9	N	82	4	1			284
12	5208	X	4921	-0-	-287	-0-	4878	2	43	9	N	39	27	1			296
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5287	2	58	9	N	53	199	1			150
*02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4831	2	51	9	N	46	16	1			180

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 242401 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11244 - 12208

09	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					57
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					57
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					57
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					57
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					57
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			N	-0-					57

UNIVERSITY 4 WELL #: 9 RRCID -> 249802 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12079 PERF. 9962 - 11607

09	3960	X	2669	-0-	-1291	-0-	2545	2	124	9	Y	113	66	1			266
10	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	3921	2	138	9	Y	125	272	1			119
11	3510	X	2935	-0-	-575	-0-	2859	2	76	9	Y	69	12	1			176
12	3627	X	2598	-0-	-1029	-0-	2526	2	72	9	Y	65	79	1			162
01	4061	X	2887	-0-	-1174	-0-	2811	2	76	9	Y	69	47	1			184
02	3668	X	2291	-0-	-1377	-0-	2161	2	130	9	Y	118	46	1			256

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

09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1601	2	45	9	N	41	208	1			84
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1578	2	30	9	N	27	26	1			85
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1492	2	32	9	N	29	4	1			110
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1494	2	23	9	N	21	26	1			105
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1453	2	21	9	N	19	15	1			109
*02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1302	2	22	9	N	20	15	1			114

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	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2852	2	166	9	Y	151	215	1			193
10	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2865	2	180	9	Y	164	246	1			111
11	2940	X	2764	-0-	-176	-0-	2613	2	151	9	Y	137	14	1			234
12	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	2774	2	189	9	Y	172	240	1			166
01	3131	X	2918	-0-	-213	-0-	2771	2	147	9	Y	134	55	1			245
02	2828	X	2650	-0-	-178	-0-	2429	2	221	9	Y	201	196	1			250

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 1RL RRCID -> 161218 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11150 - 11260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 161829 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12130 - 12218

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

CREEK RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 166496 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11019 - 11130

09	DLQ G-10	5562	-0-	5562	16897	5558	2	4	9	N	4	23	1			279
10	22475 X	5578	-0-	-16897	-0-	5554	2	24	9	N	22	28	1			273
11	5580 X	5027	-0-	-553	-0-	5001	2	26	9	N	24	4	1			293
12	5735 X	5342	-0-	-393	-0-	5283	2	59	9	N	54	28	1			319
01	5735 X	5280	-0-	-455	-0-	5230	2	50	9	N	45	202	1			162
02	5180 X	4556	-0-	-624	-0-	4503	2	53	9	N	48	16	1			194

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	DLQ G-10	7725	-0-	7725	23232	7659	2	66	9	N	60	211	1			177
10	30799 X	7567	-0-	-23232	-0-	7544	2	23	9	N	21	28	1			170
11	7890 X	7256	-0-	-634	-0-	7212	2	44	9	N	40	4	1			206
12	8153 X	7629	-0-	-524	-0-	7578	2	51	9	N	46	28	1			224
01	8153 X	7583	-0-	-570	-0-	7532	2	51	9	N	46	16	1			254
02	7224 X	6342	-0-	-882	-0-	6279	2	63	9	N	57	16	1			295

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 6 RRCID -> 168853 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11392 - 11606

09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1404	2	35	9	Y	32	101	1			57
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1425	2	30	9	Y	27	27	1			57
11	1380 N	1347	-0-	-33	-0-	1325	2	22	9	Y	20	4	1			73
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1686	2	25	9	Y	23	26	1			70
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1819	2	33	9	Y	30	16	1			84
*02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1573	2	42	9	Y	38	15	1			107

CREEK RANCH 14 WELL #: 2 RRCID -> 171184 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11016 - 11236

09	120 N	109	-0-	-11	-0-	45	2	64	9	N	58	52	1			241
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	48	2	52	9	N	47	63	1			225
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	63	2	42	9	N	38	9	1			254
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	63	2	47	9	N	43	62	1			235
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	76	2	51	9	N	46	37	1			244
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	81	2	46	9	N	42	36	1			250

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 175192 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11466 - 11710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 WELL #: 1 RRCID -> 180236 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 12319 PERF.11498 - 12270

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

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 8 RRCID -> 188086 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11604 - 12368

09	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	1989	2	45	9	Y	41	132	1			73
10	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2059	2	40	9	Y	36	35	1			74
11	1950 X	1731	-0-	-219	-0-	1702	2	29	9	Y	26	5	1			95
12	2108 X	1705	-0-	-403	-0-	1672	2	33	9	Y	30	34	1			91
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2120	2	42	9	Y	38	20	1			109
*02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1852	2	55	9	Y	50	20	1			139

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	983 N	983	-0-	-0-	-0-	964	2	19	9	Y	17	34	1			34
10	837 N	640	-0-	-197	-0-	609	2	31	9	Y	28	13	1			49
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	805	2	19	9	Y	17	2	1			64
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	817	2	25	9	Y	23	36	1			51
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	889	2	32	9	Y	29	31	1			49
*02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	729	2	32	9	Y	29	31	1			47

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5480	2	23	9	N	21	20	1			94
10	5890 X	5571	-0-	-319	-0-	5548	2	23	9	N	21					115
11	5700 X	4789	-0-	-911	-0-	4760	2	29	9	N	26					141
12	5890 X	4444	-0-	-1446	-0-	4342	2	102	9	N	93	189	1			45
01	5890 X	5172	-0-	-718	-0-	5148	2	24	9	N	22					67
02	5124 X	4417	-0-	-707	-0-	4393	2	24	9	N	22					89

CREEK RANCH -15- WELL #: 3R RRCID -> 223111 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11582 PERF.10972 - 11091

09	DLQ G-10	6105	-0-	6105	17206	6068	2	37	9	N	34	23	1			234
10	22536 X	5330	-0-	-17206	-0-	5308	2	22	9	N	20	27	1			227
11	5730 X	5446	-0-	-284	-0-	5422	2	24	9	N	22	4	1			245
12	6324 X	5581	-0-	-743	-0-	5552	2	29	9	N	26	27	1			244
01	6324 X	5338	-0-	-986	-0-	5305	2	33	9	N	30	16	1			258
02	5712 X	4600	-0-	-1112	-0-	4542	2	58	9	N	53	16	1			295

CREEK RANCH -12- WELL #: 1 RRCID -> 227510 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11084 - 11140

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-

CREEK RANCH 12 WELL #: 7 RRCID -> 229402 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10944 - 11006

09	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4254	2	96	9	N	87	223	1			106
10	4681 X	4097	-0-	-584	-0-	4043	2	54	9	N	49	42	1			113
11	4530 X	3605	-0-	-925	-0-	3548	2	57	9	N	52	6	1			159
12	4681 X	3584	-0-	-1097	-0-	3529	2	55	9	N	50	42	1			167
01	4495 X	3485	-0-	-1010	-0-	3406	2	79	9	N	72	25	1			214
02	4060 X	2711	-0-	-1349	-0-	2663	2	48	9	N	44	24	1			234

ALEX MITCHELL 1 WELL #: 10 RRCID -> 237231 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11366 - 12220

09	DLQ G-10	6493	-0-	6493	19078	6458	2	35	9	N	32	29	1			259
10	25532 X	6454	-0-	-19078	-0-	6408	2	46	9	N	42	35	1			266
11	6150 X	5878	-0-	-272	-0-	5828	2	50	9	N	45	5	1			306
12	6696 X	6209	-0-	-487	-0-	6136	2	73	9	N	66	223	1			149
01	6696 X	6049	-0-	-647	-0-	6008	2	41	9	N	37	21	1			165
02	6048 X	5153	-0-	-895	-0-	5109	2	44	9	N	40	20	1			185

UNIVERSITY 4 WELL #: 8 RRCID -> 239024 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12357 PERF.11473 - 11594

09	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3885	2	44	9	Y	40	22	1			274
10	3844 X	3786	-0-	-58	-0-	3729	2	57	9	Y	52	196	1			130
11	3720 X	3494	-0-	-226	-0-	3448	2	46	9	Y	42	4	1			168
12	4061 X	3496	-0-	-565	-0-	3453	2	43	9	Y	39	26	1			181
01	4061 X	3523	-0-	-538	-0-	3481	2	42	9	Y	38	16	1			203
02	3668 X	2917	-0-	-751	-0-	2812	2	105	9	Y	95	15	1			283

CREEK RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 247433 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11120 - 11408

09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					211
10	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					211
11	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					211
12	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					211
01	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					211
*02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					211

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 255128 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11540 - 12208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77

DEER CANYON (UPPER STRAWN) 23932 465 ASSOCIATED ONE WELL 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	10660	6680	-0-	-3980	-0-	6656	2	24	9	N	22	6	1			101
10	14097	6192	-0-	-7905	-0-	6172	2	20	9	N	18	6	1			113
11	7716	5208	-0-	-2508	-0-	5187	2	21	9	N	19					132
12	5217	5217	-0-	-0-	-0-	5197	2	20	9	N	18					150
01	7798	5294	-0-	-2504	-0-	5269	2	25	9	N	23					173
*02	4134	4134	-0-	-0-	-0-	4120	2	14	9	N	13					186

CREEK RANCH 11 WELL #: 2 RRCID -> 291694 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 10732

*08	0	W	147	-0-	147	147	84	2	63	9	N	57				57
09	0	W	51	-0-	51	198	51	2			N	-0-				57
10	0	W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-				57
11	0	W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-				57
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-				57
01	0	W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-				57
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT				57

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

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 WELL #: 2 RRCID -> 214362 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7092 - 8920

*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-				-0-
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-				-0-
*07	485	N	485	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-				-0-
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-				-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-				-0-

DENISON (CANYON) //CONT.// 24253 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
NOBLES WELL #: 11 RRCID -> 219315 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7254 - 7452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*02	588 N	516	-0-	-72	-0-	516	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUDSPETH,L.M. MEMORIAL HOSPITAL 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 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	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*02	588 N	516	-0-	-72	-0-	516	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 T RRCID -> 032903 COMPL. DATE 07/23/1963 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLIANT, ROY WELL #: 126 RRCID -> 037116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8321 - 8408

09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*02	560 N	516	-0-	-44	-0-	516	3			N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

NICKS, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 041743 COMPL. DATE 05/05/1967 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8284 - 8364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 135603 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8384 - 8787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 138456 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8404 - 8878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*02	196 N	172	-0-	-24	-0-	172	3			N	-0-					-0-

KISER WELL #: 1 RRCID -> 138929 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8278 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

KISER WELL #: 2 RRCID -> 141193 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8346 - 8733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 144092 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8460 - 9048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344	3			N	-0-					-0-

KISER WELL #: 3 RRCID -> 144096 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8287 - 8784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344	3			N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 144097 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8234 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 5 RRCID -> 144216 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8215 - 8747

09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*02	588	N	516	-0-	-72	-0-	516	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 144679 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8640 - 9168

09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*02	588	N	516	-0-	-72	-0-	516	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 RRCID -> 180443 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8406 - 8925

09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 180554 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8422 - 9155

09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 181248 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8487 - 8978

09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*02	560	N	516	-0-	-44	-0-	516	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 181249 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8316 - 8854

09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*02	588	N	516	-0-	-72	-0-	516	3			N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 185676 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7914 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

KISER WELL #: 5 RRCID -> 185678 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7851 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*02	392	N	344	-0-	-48	-0-	344	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 6 RRCID -> 200896 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8423 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*02	392	N	344	-0-	-48	-0-	344	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 8 RRCID -> 200901 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8484 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*02	588	N	516	-0-	-72	-0-	516	3			N	-0-					-0-

KISER WELL #: 8 RRCID -> 200902 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8184 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*02	392	N	344	-0-	-48	-0-	344	3			N	-0-					-0-

KISER WELL #: 9 RRCID -> 203217 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8432 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISER WELL #: 7 RRCID -> 205105 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8459 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 206504 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8224 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*02	392	N	344	-0-	-48	-0-	344	3			N	-0-					-0-

KISER WELL #: 10 RRCID -> 207103 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8519 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 207141 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8338 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*02	392	N	344	-0-	-48	-0-	344	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 7 RRCID -> 207143 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8314 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

KISER WELL #: 11 RRCID -> 207356 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8345 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 10 RRCID -> 210120 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8510 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*02	588	N	516	-0-	-72	-0-	516	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 10 RRCID -> 210121 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8367 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*02	588	N	516	-0-	-72	-0-	516	3			N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
NICKS, GERALD WELL #: 11 RRCID -> 210122 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8608 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*02	588	N	516	-0-	-72	-0-	516	3			N	-0-					-0-

VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214337 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8462 - 8920

*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 12 RRCID -> 214364 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8680 - 9170

09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*02	392	N	344	-0-	-48	-0-	344	3			N	-0-					-0-

DOC BUDDY (ELLENBURGER) 25079 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG ENERGY, LLC 697115
VAUGHAN 83 WELL #: 2 RRCID -> 170695 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7632 - 7660

09	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		27	-0-	27	62	27	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		28	-0-	28	90	28	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		21	-0-	21	111	21	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
VAUGHAN 83 WELL #: 1 RRCID -> 171874 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7554

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
BEAN & BEAN INC. 059966
BEAN, JOE "47" WELL #: 4 RRCID -> 103449 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 1552 PERF. 1248 - 1264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC 458821
BEAN, JOE WELL #: 1 RRCID -> 040277 COMPL. DATE 10/12/1966 TOTAL DEPTH 1334 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-

SOUTHLAND ROYALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 040278 COMPL. DATE 10/13/1966 TOTAL DEPTH 1360 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-

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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DONHAM (SAN ANDRES) 25304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. 059966
BEAN, JOE "47" WELL #: 1 RRCID -> 062453 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 1209 PERF. N/A

09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUBLE R (SOMA) 25710 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
CLARK OIL CO. 157689
SHANNON ESTATE "B" WELL #: 41 RRCID -> 158700 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1238 - 1250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOVE CREEK (CANYON -B-) 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
HULEN OPERATING COMPANY 412402
WINTERBOTHAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 276136 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6434 - 6440

09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM, J. M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 037812 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6417 PERF. N/A

09	240 #	110	-0-	-130	-0-	70	2	40	9	Y	36					-0-
10	186 #	104	-0-	-82	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	180 #	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
01	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
02	140 #	99	-0-	-41	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 282038 COMPL. DATE 11/25/1968 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6281 - 6338

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-

SIANA OIL & GAS 779259
WINTERBOTHAM "F" WELL #: 3 RRCID -> 078274 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6240 - 6351

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

DOVE CREEK (CANYON -C-) 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 1 RRCID -> 091782 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 6339

09	1900 R	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					11
10	1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					11
11	1110 #	764	-0-	-346	-0-	764	3			N	-0-					11
12	1178 #	938	-0-	-240	-0-	938	3			N	-0-					11
01	1178 #	818	-0-	-360	-0-	818	3			N	-0-					11
02	1064 #	818	-0-	-246	-0-	818	3			N	-0-					11

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 3 RRCID -> 107569 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6189 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					65
10	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					65
11	423	R	423	-0-	-0-	-0-	413	3	10	9	Y	9					74
12	465	#	379	-0-	-86	-0-	376	3	3	9	Y	3					77
01	465	#	184	-0-	-281	-0-	184	3			Y	-0-					77
02	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					77

TWEEDY WELL #: 8 RRCID -> 114957 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	#	409	-0-	-131	-0-	409	3			Y	-0-					18
10	465	#	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					18
11	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					18
12	465	#	406	-0-	-59	-0-	406	3			Y	-0-					18
01	465	#	310	-0-	-155	-0-	310	3			Y	-0-					18
02	476	#	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					18

TWEEDY WELL #: 7 RRCID -> 147200 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5553 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 5 RRCID -> 149751 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6227 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	#	57	-0-	-93	-0-	57	3			Y	-0-					36
10	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					36
11	90	#	73	-0-	-17	-0-	67	3	6	9	Y	5					41
12	131	R	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	Y	2					43
01	93	#	26	-0-	-67	-0-	26	3			Y	-0-					43
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					43

TWEEDY "A" WELL #: 9 RRCID -> 150451 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5497 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	#	513	-0-	-27	-0-	513	3			Y	-0-					24
10	558	#	538	-0-	-20	-0-	538	3			Y	-0-					24
11	540	#	533	-0-	-7	-0-	533	3			Y	-0-					24
12	558	#	537	-0-	-21	-0-	537	3			Y	-0-					24
01	558	#	488	-0-	-70	-0-	488	3			Y	-0-					24
02	504	#	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					24

TWEEDY "A" WELL #: 10 RRCID -> 151696 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5509 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	#	45	-0-	-45	-0-	45	3			Y	-0-					5
10	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					5
11	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					5
12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					5
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					5
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	45	-0-	-105	-0-	45	3			Y	-0-					47
10	124	#	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-					47
11	90	#	8	-0-	-82	-0-	1	3	7	9	Y	6					53
12	93	#	19	-0-	-74	-0-	17	3	2	9	Y	2					55
01	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					55
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					55

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
TWEEDY "A" WELL #: 11 RRCID -> 151731 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5525 - 6102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1440 #	1338	-0-	-102	-0-	1338	3		Y	-0-			31
10	1488 #	1447	-0-	-41	-0-	1447	3		Y	-0-			31
11	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		Y	-0-			31
12	1426 #	1361	-0-	-65	-0-	1361	3		Y	-0-			31
01	1457 #	1373	-0-	-84	-0-	1373	3		Y	-0-			31
02	1316 #	NO RPT	-0-	-1316	-0-				Y	NO RPT			31

TWEEDY WELL #: 2 RRCID -> 209096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5590 - 6254

09	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3		Y	-0-			25
10	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3		Y	-0-			25
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			25
12	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3		Y	-0-			25
01	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3		Y	-0-			25
02	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			25

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 097970 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6311 - 6443

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
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-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
WINTERBOTHAM "780" WELL #: 1 RRCID -> 137804 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6391 - 6402

09	990 #	584	-0-	-406	-0-	584	3		Y	-0-			26
10	961 #	609	-0-	-352	-0-	609	3		Y	-0-			26
11	930 #	556	-0-	-374	-0-	556	3		Y	-0-			26
12	961 #	594	-0-	-367	-0-	594	3		Y	-0-			26
01	682 #	571	-0-	-111	-0-	571	3		Y	-0-			26
02	560 #	NO RPT	-0-	-560	-0-				Y	NO RPT			26

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
WINTERBOTHAM "779" WELL #: 1 RRCID -> 141053 COMPL. DATE 03/22/1992 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5634 - 6349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	270 #	255	-0-	-15	-0-	240	2	15	9	N	14	2	8			196
10	279 #	214	-0-	-65	-0-	208	2	6	9	N	5					201
11	275 R	275	-0-	-0-	-0-	258	2	17	9	N	15	182	1			34
12	279 #	259	-0-	-20	-0-	240	2	19	9	N	17					51
01	279 #	277	-0-	-2	-0-	255	2	22	9	N	20					71
02	252 #	204	-0-	-48	-0-	192	2	12	9	N	11					82

THORP WELL #: 3 RRCID -> 165267 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6113 - 6160

09	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
10	620 #	619	-0-	-1	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
11	600 #	595	-0-	-5	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
12	620 #	608	-0-	-12	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
01	620 #	612	-0-	-8	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
02	560 #	544	-0-	-16	-0-	526	2	18	9	Y	16	16	8			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM -D- WELL #: 1 RRCID -> 038831 COMPL. DATE 03/14/1966 TOTAL DEPTH 7277 PERF. N/A

09	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WINTERBOTHAM, G. S. WELL #: C 1 RRCID -> 082112 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6239 - 6545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
WINTERBOTHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 078088 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6436 - 6461

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 154527 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 3 RRCID -> 154528 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 5 RRCID -> 250711 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6436 - 6607

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-

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
DUFF, ALICE '1193' WELL #: 1 RRCID -> 093355 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6485 - 6518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150 #	126	-0-	-24	-0-	126	3		N	-0-			-0-
10	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
12	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
01	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	3		N	-0-			-0-
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-				N	NO RPT			-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083184 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6504 - 6537

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			36
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			43
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			48
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11	36	1	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			36

DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132182 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6608 - 6659

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17			71
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14			85
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10			95
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16			111
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	21	72	1	60
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13			73

DUFF, A. H. ESTATE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 282157 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6489 - 6547

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152

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	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3		Y	-0-			27
10	403 #	398	-0-	-5	-0-	398	3		Y	-0-			27
11	420 #	373	-0-	-47	-0-	373	3		Y	-0-			27
12	434 #	380	-0-	-54	-0-	380	3		Y	-0-			27
01	434 #	355	-0-	-79	-0-	355	3		Y	-0-			27
02	364 #	NO RPT	-0-	-364	-0-				Y	NO RPT			27

TWEEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 114958 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5452 - 5794

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
WINTERBOTHAM WELL #: 5 RRCID -> 138238 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5737 - 5852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360 #	174	-0-	-186	-0-	174	3			Y	-0-					187
10	372 #	281	-0-	-91	-0-	281	3			Y	-0-					187
11	360 #	295	-0-	-65	-0-	295	3			Y	-0-					187
12	372 #	155	-0-	-217	-0-	140	3	15	9	Y	14	172	1			29
01	372 #	278	-0-	-94	-0-	278	3			Y	-0-					29
02	280 #	278	-0-	-2	-0-	278	3			Y	-0-					29

TWEEDY "A" WELL #: 5 RRCID -> 151223 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5560 - 5800

09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					4
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					4
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					4
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					4
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					4
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					4

TWEEDY "A" WELL #: 12 RRCID -> 153249 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5438 - 5820

09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
*01	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					1
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TWEEDY "A" WELL #: 13 RRCID -> 153421 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5682

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 4 RRCID -> 225735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5820 - 6038

09	821 R	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					169
10	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	1028	3	85	9	N	77	162	1			84
11	852 R	852	-0-	-0-	-0-	785	3	67	9	N	61					145
12	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1030	3	59	9	N	54					199
*01	420 R	420	-0-	-0-	-0-	400	3	20	9	N	18					217
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					217

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WILLIAMS, PEARL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197595 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5932 - 5940

09	150 #	62	-0-	-88	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10	155 #	94	-0-	-61	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
01	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
02	140 #	136	-0-	-4	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 2 RRCID -> 116008 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5682 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	745	R	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
10	858	R	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
11	793	R	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	310	#	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*02	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 163454 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5516 - 5657

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-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-

WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 227124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5759 - 5838

09	T. A.		180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		203	-0-	203	383	203	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		219	-0-	219	602	219	2			Y	-0-					-0-
12	821	R	219	-0-	-602	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
01	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*02	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
TWEEDY WELL #: 3 RRCID -> 118581 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5305 - 5806

09	2520	#	2489	-0-	-31	-0-	2489	2			N	-0-					52
10	2517	R	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					52
11	2395	R	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					52
12	2573	#	2474	-0-	-99	-0-	2474	2			N	-0-					52
01	2573	#	2529	-0-	-44	-0-	2529	2			N	-0-					52
*02	2435	R	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					52

THORP WELL #: 2 RRCID -> 125221 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5231 - 5458

09	1801	R	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					156
10	1985	R	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					156
11	1995	R	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					156
12	2034	R	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					156
01	1997	R	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					156
02	1876	#	1416	-0-	-460	-0-	1416	2			N	-0-					156

DOVE CREEK, SOUTH (WOLFCAMP) 25934 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
HULEN OPERATING COMPANY 412402
WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3715 RRCID -> 280078 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5251 - 5298

09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500) 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
HULEN OPERATING COMPANY 412402

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3617 RRCID -> 111485 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6488 - 6537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120 N	29	-0-	-91	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
01	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	3		Y	-0-			-0-

WILLIAMS, PEARL -A- WELL #: 1197A RRCID -> 149163 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6331 - 6505

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	7	-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_____ 08/20/2019

WILLIAMS, PEARL-A- WELL #: 1 RRCID -> 185335 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6446 - 6556

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3602 RRCID -> 193873 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6458 - 6500

09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
01	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	3		Y	-0-			-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3703 RRCID -> 280013 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6496 - 6538

09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	3		Y	-0-			-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3713 RRCID -> 280014 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6498 - 6581

09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
10	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
01	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	3		Y	-0-			-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3704 RRCID -> 280016 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6486

09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500) //CONT.// 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
HULEN OPERATING COMPANY //CONT.// 412402
WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3814 RRCID -> 280017 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WINTERBOTHAM 26 WELL #: 2 RRCID -> 203095 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6337 - 6365

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

DOVE SPRING (CANYON) 25948 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
HULEN OPERATING COMPANY 412402
WINTERBOTHAM -B- WELL #: 1 RRCID -> 276135 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6588 - 6606

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			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	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					31
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					31
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					31
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					31
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					31
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					31

DUDLEY (DEVONIAN) 26318 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PARKER "100" WELL #: 1H RRCID -> 209328 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9755 - 13644

09	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	775	N	672	-0-	-103	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	672	N	576	-0-	-96	-0-	576	3			N	-0-					-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
COX -C WELL #: 1A RRCID -> 099747 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8771 - 8909

09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	3			Y	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES, LLC 044385

PERNER, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 091939 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9225 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					2
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					2
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					2
12	3100	N	3487	-0-	387	387	3487	2			N	-0-					2
01	647	N	260	-0-	-387	-0-	260	2			N	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PERNER, P. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 094100 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8598 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER, P. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095560 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8469 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	604	-0-	-536	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 097324 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9479 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER, P. C. WELL #: 4 RRCID -> 101411 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9292 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	750	N	387	-0-	-363	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 170242 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 8820 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES, LLC //CONT.// 044385
PERNER RANCH WELL #: 3301H RRCID -> 172029 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9060 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	360	N	179	-0-	-181	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONFIRE OPERATING LLC 082443
COX, L. B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 094721 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8874 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098473 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8681 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1116	-0-	-88	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	644	N	558	-0-	-86	-0-	558	3			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 102026 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9036 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2430	N	2303	-0-	-127	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2186	-0-	-201	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2145	-0-	-211	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1972	-0-	-184	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 102226 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8992 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1288	-0-	-28	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
COX, VERNON B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 103468 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8986 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1155	-0-	-315	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	979	-0-	-113	-0-	979	3			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 105274 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8918 - 9150

09	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	837	N	627	-0-	-210	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	775	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
DUDLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 206220 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9530 - 13087

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-

DUDLEY "26" WELL #: 2 H RRCID -> 215597 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11362 PERF.10867 - 12683

09	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	480	N	328	-0-	-152	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	308	N	204	-0-	-104	-0-	204	3			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PERNER RANCH WELL #: 361 RRCID -> 241470 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9682

09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	30	1	1489	2	N	-0-					5
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	31	1	1531	2	N	-0-					5
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	30	1	1486	2	N	-0-					5
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	31	1	1546	2	N	-0-					5
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	31	1	1572	2	N	-0-					5
*02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	28	1	1375	2	N	-0-					5

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PERNER RANCH WELL #: 401 RRCID -> 242269 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8657 - 9140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	30	1	298	2	N	-0-			41
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	31	1	306	2	N	-0-			41
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	30	1	297	2	N	-0-			41
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	31	1	309	2	N	-0-			41
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	31	1	314	2	N	-0-			41
02	308 N	303	-0-	-5	-0-	28	1	275	2	N	-0-			41

PERNER RANCH WELL #: 362 RRCID -> 250652 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9248 - 9256

09	4170 X	4123	-0-	-47	-0-	30	1	4093	2	N	-0-			-0-
10	4309 X	4219	-0-	-90	-0-	31	1	4188	2	N	-0-			-0-
11	4170 X	4044	-0-	-126	-0-	30	1	4014	2	N	-0-			-0-
12	4309 X	4116	-0-	-193	-0-	31	1	4085	2	N	-0-			-0-
01	4309 X	4205	-0-	-104	-0-	31	1	4174	2	N	-0-			-0-
02	3836 X	3452	-0-	-384	-0-	28	1	3424	2	N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION 945220
SMITH "35" WELL #: 1 RRCID -> 227043 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8250 - 8343

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2021

SMITH "200" WELL #: 1 RRCID -> 227558 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8652 - 8808

09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			23
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2022

DUDLEY, EAST (WOLFCAMP) 26319 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES, LLC 044385
PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 191448 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6472 - 9798

09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-			88
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			88
11	390 N	205	-0-	-185	-0-	205	2			N	-0-			88
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			88
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-			88
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

EDEN, WEST (GOEN) 27549 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
KRIEG WELL #: 2 RRCID -> 206669 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3779 PERF. 3531 - 3541

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
ROCKER B-3 WELL #: 1 RRCID -> 150654 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 8046 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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
SUGG, ELA C. -N- WELL #: 1 RRCID -> 067183 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

09	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

SUGG, ELA C. "P" WELL #: 1 RRCID -> 078877 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7514 - 8028

09	720 N	701	-0-	-19	-0-	701	3			Y	-0-					93
10	744 N	741	-0-	-3	-0-	741	3			Y	-0-					93
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					93
12	713 N	141	-0-	-572	-0-	139	3	2	9	Y	2					95
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					95
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					95

ROCKER B WELL #: 1 RRCID -> 183495 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7848 - 8043

09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2343	3	6	9	N	5					84
10	2325 N	2237	-0-	-88	-0-	2231	3	6	9	N	5					89
11	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2351	3	11	9	N	10					99
12	2387 N	2350	-0-	-37	-0-	2342	3	8	9	N	7					106
01	2232 N	2107	-0-	-125	-0-	2098	3	9	9	N	8					114
02	2156 N	2062	-0-	-94	-0-	2042	3	20	9	N	18					132

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
SUGG, ELA C. "P" WELL #: 3 RRCID -> 186942 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7717 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

SIANA OIL & GAS 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

TRILOGY OPERATING, INC. 869713
DENILSON WELL #: 1 RRCID -> 276134 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8076 - 8404

09	360	N	219	-0-	-141	-0-	219	3			N	-0-					33
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					33
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					33
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					33
01	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	3			N	-0-					33
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					33

TRIPLE CROWN RESOURCES, LLC 870372
SUGG A WELL #: 2 RRCID -> 070251 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A

09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	3	11	9	N	10					56
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	653	3	11	9	N	10					66
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	642	3	11	9	N	10					76
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	657	3	17	9	N	15					91
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					91
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					91

COX "44" WELL #: 1 RRCID -> 075556 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	3	6	9	N	5					153
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	3	3	9	N	3					156
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	657	3	4	9	N	4					160
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	635	3	11	9	N	10					170
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					170
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					170

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRIPLE CROWN RESOURCES, LLC //CONT.// 870372
SUGG A WELL #: 4 RRCID -> 164758 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7498 - 7917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	14B DENY	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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-					-0-
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MITTEL, PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037114 COMPL. DATE 08/23/1965 TOTAL DEPTH 7209 PERF. N/A

09	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

MCWHORTER, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 037383 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-					37
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3		Y	-0-					37
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-					37
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-					37
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-					37
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-					37

MCWHORTER, V. M. WELL #: 2 RRCID -> 037677 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		Y	-0-					18
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-					18
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-					18
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-					18
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-					18
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-					18

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
ROBINSON, T.P. WELL #: 2 RRCID -> 133767 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					106
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					106
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			Y	-0-					106
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					106
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					106
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	125	3			Y	-0-					106

MCWHORTER, V. M. WELL #: 3 RRCID -> 134039 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6237 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	750	N	261	-0-	-489	-0-	261	3			Y	-0-					63
10	682	N	489	-0-	-193	-0-	489	3			Y	-0-					63
11	600	N	373	-0-	-227	-0-	373	3			Y	-0-					63
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					63
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					63
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					63

MCWHORTER, V. M. WELL #: 4 RRCID -> 134101 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1544	3	35	9	Y	32	64	1			-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1500	3	2	9	Y	2					2
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1376	3	1	9	Y	1					3
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1459	3	2	9	Y	2					5
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1433	3	1	9	Y	1					6
*02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					6

PERRY MITTEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136285 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6098 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					51
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					51
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					51
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					51
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					51
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					51

MCWHORTER, V. M. WELL #: 5 RRCID -> 151937 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6196 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			Y	-0-					61
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					61
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			Y	-0-					61
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					61
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					61
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					61

MCWHORTER, V. M. WELL #: 6 RRCID -> 151945 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6121 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	161	-0-	-139	-0-	136	3	25	9	Y	23	54	1			-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	169	3	1	9	Y	1					1
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	174	3	2	9	Y	2					3
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1	9	Y	1					4
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	Y	1					5
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					5

MCWHORTER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 162650 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	331	3	35	9	Y	32	64	1			-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	Y	1					1
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	Y	1					2
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	Y	1					3
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	331	3	2	9	Y	2					5
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					5

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MCWHORTER, V. M. WELL #: 8 RRCID -> 163078 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6324 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 091109 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6359 - 6439

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2022

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NEILL, D. KYLE WELL #: 1 RRCID -> 037687 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					-0-

NEILL, D. KYLE WELL #: 2 RRCID -> 210017 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6278 - 6358

09	1050	N	937	-0-	-113	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	872	-0-	-213	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		597	-0-	597	597	597	2			Y	-0-					-0-

NEILL, D. KYLE WELL #: 3 RRCID -> 228105 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6289 - 6336

09	1050	N	937	-0-	-113	-0-	937	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	872	-0-	-213	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	2			N	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	784	N	597	-0-	-187	-0-	597	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
WHITTEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 030762 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 035820 COMPL. DATE 04/14/1965 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	100	2	12	9	N	11					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

LUEDECKE WELL #: 1 RRCID -> 036653 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 6490 PERF. N/A

09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 039381 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	123	2	41	9	N	37					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 046152 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	86	2	45	9	N	41					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

JONES, T. K. HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 080822 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6164 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					50
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					50
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					50
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					50
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					50
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					50

JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 088813 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6730 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	101	2	41	9	N	37					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 089250 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6322 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	* * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES B WELL #: 3 RRCID -> 090825 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6434 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	51	2	17	9	N	15					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					-0-

ENOCHS-SADA ELLEN WELL #: 2 RRCID -> 123836 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6249 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	224	N	162	-0-	-62	-0-	162	2			N	-0-					-0-

LUEDECKE WELL #: 2 RRCID -> 143250 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6264 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					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

WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144085 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6444 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	449	-0-	-61	-0-	443	2	6	9	Y	5					127
10	527	N	460	-0-	-67	-0-	451	2	9	9	Y	8					135
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	478	2	9	9	Y	8					143
12	465	N	402	-0-	-63	-0-	396	2	6	9	Y	5					148
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	2	3	9	Y	3					151
02	DLQ	G-10	342	-0-	342	342	339	2	3	9	Y	3					154

KEELING 108 WELL #: 1 RRCID -> 144129 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6346 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
LUEDECKE WELL #: 3 RRCID -> 144683 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6186 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	65	2	59	9	Y	54					54
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					54
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					54
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-					54
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					54
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			Y	-0-					54

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	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-					61
10	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					61
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					61
12	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					61
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					61
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					61

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

WHITTEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 205873 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6306 - 6330

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 12 RRCID -> 206768 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6454 - 6498

09	300 N	73	-0-	-227	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					-0-

KEENEY "77" WELL #: 4 RRCID -> 206770 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6273 - 6339

09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	124	2	106	9	Y	96					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					96
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					96
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83	2			Y	-0-					96

WEST "78" WELL #: 2 RRCID -> 206771 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6402

09	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	364 N	258	-0-	-106	-0-	258	2			N	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210 X	185	-0-	-25	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
10	186 X	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
11	180 X	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	186 X	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	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-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELHI-JONES WELL #: 6 RRCID -> 208359 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6151 - 6178

09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158	2			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208906 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6500

09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
11	450 N	304	-0-	-146	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
12	465 N	319	-0-	-146	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
01	465 N	293	-0-	-172	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 10 RRCID -> 208907 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6474

09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
10	713 N	305	-0-	-408	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
11	690 N	173	-0-	-517	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	713 N	194	-0-	-519	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
01	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	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	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630 N	565	-0-	-65	-0-	565	2			N	-0-					118
10	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					118
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					118
12	589 N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					118
01	651 N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					118
02	560 N	398	-0-	-162	-0-	398	2			N	-0-					118

WEST "78" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219736 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6303 - 6404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					-0-

LUEDECKE WELL #: 6 RRCID -> 219756 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6372 - 6428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	560 N	544	-0-	-16	-0-	544	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

WEST "78" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6309 - 6414

09	450	N	433	-0-	-17	-0-	431	2	2	9	N	2					32
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					32
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					32
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					32
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					32
02	392	N	336	-0-	-56	-0-	336	2			N	-0-					32

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	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					140
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					140
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					140
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					140
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	151	2			N	-0-					140

WEST "78" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221000 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6275 - 6342

09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	560	N	545	-0-	-15	-0-	545	2			N	-0-					-0-

WHITTEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 221916 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6714 - 6730

09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 10 RRCID -> 223122 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6758

09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	1910	2	3	9	N	3					90
10	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1956	2	3	9	N	3					93
11	1920	N	1901	-0-	-19	-0-	1897	2	4	9	N	4					97
12	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	1957	2	9	9	N	8					105
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1945	2	8	9	N	7					112
02	1764	N	1339	-0-	-425	-0-	1337	2	2	9	N	2					114

SADA ELLEN ENOCHS WELL #: 3 RRCID -> 223843 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6209 - 6215

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
KEENEY 80 WELL #: 2 RRCID -> 211532 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6386 - 6485

09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	810	3	8	9	N	7					58
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	783	3	9	9	N	8					66
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	602	3	4	9	N	4					70
12	620	N	429	-0-	-191	-0-	426	3	3	9	N	3					73
01	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	3			N	-0-					73
02	560	N	361	-0-	-199	-0-	357	3	4	9	N	4					77

KEENEY "80" WELL #: 3 RRCID -> 243610 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6402 - 6416

09	300	N	25	-0-	-275	-0-	25	3			N	-0-					33
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					33
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					33
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					33
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					33
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					33

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 034575 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2	EXT	97	-0-	97	97	97	3			N	-0-					66
01	14B2	EXT	52	-0-	52	149	52	3			N	-0-					66
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	149					N	NO RPT					66

MCWHORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037869 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 152510 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6280 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTEN "33" WELL #: 1 RRCID -> 157250 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6121 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TXP, INCORPORATED 875395
JONES, T. K., UNIT T G WELL #: 1 RRCID -> 036619 COMPL. DATE 07/07/1965 TOTAL DEPTH 6437 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	903	2	4	9	N	4					206
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					206
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					206
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					206
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					206
*02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					206

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 040067 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 7171 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	870	N	813	-0-	-57	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1046	-0-	-74	-0-	1046	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-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 PROD	INJECT. (I) 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
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WHITTEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 070562 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 5942 - 6036

09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074478 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

09	1080	N	450	-0-	-630	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	770	-0-	-315	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTEN WELL #: 1 D RRCID -> 083359 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5946 - 5996

09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTEN "D" WELL #: 2 RRCID -> 203366 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5520 - 5532

09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3060	X	1331	-0-	-1729	-0-	1331	3			N	-0-					166
10	3162	X	3108	-0-	-54	-0-	3108	3			N	-0-					166
11	2760	X	2360	-0-	-400	-0-	2360	3			N	-0-					166
12	2604	X	2590	-0-	-14	-0-	2590	3			N	-0-					166
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					166
02	2800	X	2268	-0-	-532	-0-	2268	3			N	-0-					166

MIKA, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 041070 COMPL. DATE 01/07/1967 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6227 - 6327

09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					144
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					144
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	3			N	-0-					144
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					144
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					144
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	3			N	-0-					144

BELL, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 044316 COMPL. DATE 06/15/1968 TOTAL DEPTH 6265 PERF. N/A

09	630	N	557	-0-	-73	-0-	557	3			Y	-0-					18
10	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			Y	-0-					18
11	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	3			Y	-0-					18
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					18
01	DLQ	G-10	291	-0-	291	291	291	3			Y	-0-					18
02	DLQ	G-10	251	-0-	251	542	251	3			Y	-0-					18

WHITTEN, L. I. WELL #: 1 RRCID -> 044599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6199 - 6249

09	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	3			N	-0-					80
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					80
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WHITTEN, L. I. WELL #: 2 RRCID -> 106314 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6106 - 6150

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-

WHITTEN, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 143669 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6122 - 6178

09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	3			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 PROD	INJECT. (I) 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
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					24
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					24
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-	24	1			-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

MILTEX OIL COMPANY 569415

WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 055948 COMPL. DATE 07/29/1972 TOTAL DEPTH 6658 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-

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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	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	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
ROYSTER, GETTY WELL #: 2 RRCID -> 180440 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6423 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 196275 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6490 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					85
10	2294	N	2044	-0-	-250	-0-	2044	3			N	-0-					85
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					85
12	2325	N	1171	-0-	-1154	-0-	1171	3			N	-0-					85
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					85
02	2016	N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT					85

TXP, INCORPORATED 875395
SCHRANK, CLEONE WELL #: 1 RRCID -> 044175 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					47
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					47
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					47
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					47
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	794	2	3	9	N	3					50
*02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3	9	N	3					53

WHITTEN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046425 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					195
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					195
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					195
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2150	2	1	9	N	1					196
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					196
*02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					196

WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 099893 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6140 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 131285 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6341 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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 -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
WHITTEN WELL #: 3302 RRCID -> 157249 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6223 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	N	-0-					125
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					125
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					125
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	23	1	689	3	N	-0-					10
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	24	1	691	3	N	-0-					10
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	17	1	673	3	N	-0-					10
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	1			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	1			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	1			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	1			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	1			N	-0-					-0-
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	191	1			N	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
WILLIAMS-SHELL "81" WELL #: 1 RRCID -> 073450 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	297	3			N	-0-					-0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON) //CONT.// 28282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
OLSAK, CLOVIS "105" WELL #: 1 RRCID -> 075638 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	476 N	358	-0-	-118	-0-	358	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

UPP OPERATING, LLC 875310
JONES RANCH WELL #: 1863 RRCID -> 162464 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7366 - 7461

09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1864 RRCID -> 165165 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 7800 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 #: 302 RRCID -> 169714 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7596 - 7694

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 303 RRCID -> 173716 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7648 - 7828

09	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
12	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
*02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JONES RANCH WELL #: 305 RRCID -> 174452 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7660 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	3			Y	-0-					1
10	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	3			Y	-0-					1
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					1
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			Y	-0-					1
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					1
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					1

JONES RANCH WELL #: 1865 RRCID -> 175185 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7604 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					1
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1

JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194306 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 310 RRCID -> 244189 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

WEST, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 056294 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5123 - 5187

09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 059359 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

EVERETT (CISCO) 29695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
MUNN "1127" WELL #: 1 RRCID -> 125738 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5569 - 5570

09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					107
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					107
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					107
12	1271	N	984	-0-	-287	-0-	984	2			N	-0-					107
01	1364	N	934	-0-	-430	-0-	934	2			N	-0-					107
02	1176	N	741	-0-	-435	-0-	741	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	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-

FARMER (SAN ANDRES) 30243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
WYNCO ENERGY, INC. 945522
UNIVERSITY WELL #: 3011 RRCID -> 050661 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 2223 PERF. N/A

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2021

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					22
10	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	1744	3	1	9	N	1					23
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1835	3	4	9	N	4					27
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1903	3	8	9	N	7					34
01	1736	N	1281	-0-	-455	-0-	1275	3	6	9	N	5					39
*02	1708	N	637	-0-	-1071	-0-	631	3	6	9	N	5					44

FAWCETT (WOLFCAMP) 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MIERS WELL #: 1511 RRCID -> 207779 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 3350 - 3390

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	720	N	636	-0-	-84	-0-	61	1	575	3	N	-0-					1
10	775	N	347	-0-	-428	-0-	40	1	307	3	N	-0-					1
11	750	N	544	-0-	-206	-0-	68	1	476	3	N	-0-					1
12	651	N	583	-0-	-68	-0-	76	1	504	3	N	3	1	1			3
							3	9									
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	79	1	493	3	N	1					4
							1	9									
02	504	N	467	-0-	-37	-0-	63	1	403	3	N	1	3	1			2
							1	9									

PFLUGER 104 WELL #: 12 RRCID -> 164060 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 2710 - 2750

09	330	N	277	-0-	-53	-0-	22	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	19	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	Y	-0-					-0-
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 11 RRCID -> 174486 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3650 - 3802

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 21 WELL #: 8 RRCID -> 176799 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3498 - 3538

09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	37	1	245	3	N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	286	3	N	-0-					-0-
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	36	1	240	3	N	-0-					-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PFLUGER 86 WELL #: 7 RRCID -> 178902 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2664 - 2698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	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	2	-0-	-118	-0-	2	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	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 2 RRCID -> 190257 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6228 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 14 RRCID -> 191778 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5734

09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	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-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 55 WELL #: 7 RRCID -> 194150 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS "F" WELL #: 16 RRCID -> 213047 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3246 - 5502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
WARD, RC WELL #: 8 RRCID -> 228912 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258481 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 57 WELL #: 1 RRCID -> 259054 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 3145 - 3175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	14 1	164 3	N	-0-			-0-
10	186 N	136	-0-	-50	-0-	9 1	127 3	N	-0-			-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	11 1	149 3	N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15 1	177 3	N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10 1	163 3	N	-0-			-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11 1	170 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261659 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642			N	NO RPT			-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 262230 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3822 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
*04	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	3	N	-0-					-0-
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
*09	120	N	117	-0-	-3	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
*10	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	103	-0-	-17	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
*12	124	N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER A WELL #: 19 RRCID -> 262320 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 4364 - 4982

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

WILSON, DUKE 171 WELL #: 10 RRCID -> 262526 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 3948 - 4714

*03	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	N	-0-					160
*04	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-					160
*05	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	80	3	N	-0-					160
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	3	N	-0-					160
*07	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	N	-0-					160
*08	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	3	N	-0-					160
*09	120	N	90	-0-	-30	-0-	8	1	82	3	N	-0-					160
*10	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-					160
*11	90	N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	3	N	-0-					160
*12	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	3	N	-0-					160
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	N	-0-					160
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					160

HOLLENBECK WELL #: 1572 RRCID -> 262860 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 4204 - 5464

09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 264738 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3508 - 5284

09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	90	1	451	3	N	-0-					-0-
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	49	1	502	3	N	-0-					-0-
11	540	N	481	-0-	-59	-0-	35	1	446	3	N	-0-					-0-
12	558	N	475	-0-	-83	-0-	37	1	438	3	N	-0-					-0-
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	41	1	481	3	N	-0-					-0-
*02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	478	3	N	-0-					-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265957 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					90
*04	90 N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-					90
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					90
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	3	N	-0-					90
*07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					90
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					90
*09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					90
*10	93 N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	N	-0-					90
*11	90 N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	N	-0-					90
*12	93 N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	N	-0-					90
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					90
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					90

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	76	-0-	76	22482	13	1	63	3	N	-0-					25
10	SWR 10	123	-0-	123	22605	11	1	112	3	N	-0-					25
11	SWR 10	112	-0-	112	22717	8	1	104	3	N	-0-					25
12	SWR 10	160	-0-	160	22877	12	1	148	3	N	-0-					25
01	SWR 10	153	-0-	153	23030	12	1	141	3	N	-0-					25
02	SWR 10	137	-0-	137	23167	10	1	127	3	N	-0-					25

WARD 127 WELL #: 18 RRCID -> 279519 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2838 - 4748

09	240 N	200	-0-	-40	-0-	15	1	185	3	N	-0-					5
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	18	1	193	3	N	-0-					5
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	19	1	216	3	N	-0-					5
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	3	N	-0-					5
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	-0-					5
02	224 N	155	-0-	-69	-0-	16	1	139	3	N	-0-					5

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 12 RRCID -> 279523 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5837 - 6850

09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					127
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					127
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					127
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					127
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					127
02	84 N	25	-0-	-59	-0-	1	1	24	3	N	-0-					127

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 46 WELL #: 18 RRCID -> 279819 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3790 - 4951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	23	1	114	3	N	-0-					9
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	3	N	-0-					9
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	36	1	124	3	N	-0-					9
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	3	N	-0-					9
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	N	-0-					9
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	9	1	115	3	N	-0-					9

MAYER 36 WELL #: 8 RRCID -> 279939 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3498 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	35	1	200	3	N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	21	1	205	3	N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	16	1	192	3	N	-0-					-0-
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	17	1	193	3	N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	27	1	187	3	N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	23	1	169	3	N	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 9 RRCID -> 280100 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 1812 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		197	-0-	197	21667	39	1	144	3	N	13					285
							14	9									
10	SWR 10		189	-0-	189	21856	29	1	145	3	N	14					299
							15	9									
11	SWR 10		225	-0-	225	22081	55	1	153	3	N	15					314
							17	9									
12	SWR 10		93	-0-	93	22174	7	1	86	3	N	-0-					314
01	SWR 10		166	-0-	166	22340	22	1	136	3	N	7					321
							8	9									
02	SWR 10		50	-0-	50	22390	4	1	46	3	N	-0-					321

MAYER 36 WELL #: 6 RRCID -> 280101 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 1840 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	26	1	3	3	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	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 PROD	INJECT. (I) 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
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	87	1	780	3	N	-0-					46
10	930	N	902	-0-	-28	-0-	76	1	826	3	N	-0-					46
11	870	N	856	-0-	-14	-0-	65	1	791	3	N	-0-					46
12	899	N	871	-0-	-28	-0-	72	1	799	3	N	-0-					46
01	899	N	864	-0-	-35	-0-	74	1	790	3	N	-0-					46
02	812	N	723	-0-	-89	-0-	62	1	661	3	N	-0-					46

MAYER 36 WELL #: 7 RRCID -> 280446 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 3592 - 4513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		31	-0-	31	7663	5	1	26	3	N	-0-					30
10	SWR 10		32	-0-	32	7695	3	1	29	3	N	-0-					30
11	SWR 10		64	-0-	64	7759	5	1	59	3	N	-0-					30
12	SWR 10		71	-0-	71	7830	6	1	65	3	N	-0-					30
01	SWR 10		68	-0-	68	7898	6	1	62	3	N	-0-					30
02	SWR 10		61	-0-	61	7959	5	1	56	3	N	-0-					30

DUKE WILSON 21 WELL #: 16 RRCID -> 280819 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP) 31726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
MERTZ WELL #: 1 RRCID -> 088533 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 3384 - 3399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
THOMSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018875 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP) //CONT.// 31726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 119292 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3959 - 3977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
*02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-

FORT CHADBOURNE 32011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574
FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT WELL #: 1389 RRCID -> 272234 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 5382 - 5410

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT WELL #: 8030 RRCID -> 290908 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5454 - 5476

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT WELL #: 8050 RRCID -> 290909 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 5450 - 5488

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT WELL #: 3337 RRCID -> 290910 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5402 - 5424

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FORT MCKAVITT (CANYON) 32078 142 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
BETWELL OIL & GAS COMPANY 068405
TREADWELL, JOHN H. 69 WELL #: 1 RRCID -> 093905 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3987 - 4003

09	1293 N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	3	N	-0-			-0-
10	1326 N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326	3	N	-0-			-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	B	-0-	1268	3	N	-0-			-0-
12	1287 N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1287	3	N	-0-			-0-
01	1217 N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1217	3	N	-0-			-0-
*02	1076 N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	3	N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FORT MCKAVITT (CANYON) //CONT.// 32078 142 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 018881 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			187
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SHEEN BROS. -A- WELL #: 2 RRCID -> 287962 COMPL. DATE 09/14/1954 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 4120 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	327 N	327	-0-	-0-	B -0-	327	2		N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	B -0-	343	2		N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	B -0-	173	2		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-													

TREADWELL, GARY C. 866709
TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 018886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3953 - 3963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			74
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			74
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			74

FORT MCKAVITT (PALO PINTO) 32078 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
CJM -7- WELL #: 4 RRCID -> 264142 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4227 - 4232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

FORT MCKAVITT (PENN., UPPER) 32078 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL, VIRGIL J. TR -A- WELL #: 8 RRCID -> 155110 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 3902 - 4128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690 N	570	-0-	-120	-0-	570	3			N	-0-					113
10	651 N	549	-0-	-102	-0-	547	3	2	4	N	-0-					113
11	540 N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					113
12	589 N	508	-0-	-81	-0-	508	3			N	-0-					113
01	558 N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-					113
02	476 N	403	-0-	-73	-0-	403	3			N	-0-					113

FORT MCKAVITT, N. (CANYON) 32080 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
TREADWELL TRUST -19-B WELL #: 5 RRCID -> 287404 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4096 - 4111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					78
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					78
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					78
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					78

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 03/08/2021 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2400 - 2480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	5825	-0-	5825	5825	5825	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN	1749	-0-	1749	7574	1749	2			N	-0-					-0-

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2562) 32142 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
SCHWIENING, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 138326 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2562 - 2572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					42
10	14B2 EXT	15	-0-	15	34	15	2			N	-0-					42
11	14B2 EXT	14	-0-	14	48	14	2			N	-0-					42
12	14B2 EXT	11	-0-	11	59	11	2			N	-0-					42
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					42
02	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	119	-0-	119	119	119	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	125	-0-	125	244	125	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	254	10	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	18	-0-	18	272	18	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	164	-0-	164	436	164	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	142	-0-	142	578	142	2			N	-0-			-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

09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			14
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			14
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			14
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			14
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	200	2	32	9	N	29			43
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	367	2	11	9	N	10			53

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

WALSH & WATTS, INC. 895060
KING RANCH WELL #: 6 L RRCID -> 018897 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH 10282 PERF. N/A

09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			54
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			54
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-			54
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			54
01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2228	2	42	9	N	38			92
*02	2800 N	5929	-0-	3129	3129	5854	2	75	9	N	68			160

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	1642	3	106	9	Y	96	73	1			61
10	1325 R	1325	-0-	-0-	-0-	1259	3	66	9	Y	60	105	1			16
11	1710 #	1563	-0-	-147	-0-	1460	3	103	9	Y	94	43	1			67
12	1767 #	1630	-0-	-137	-0-	1517	3	113	9	Y	103	138	1			32
01	1767 #	1511	-0-	-256	-0-	1390	3	121	9	Y	110	98	1			44
02	1596 #	1475	-0-	-121	-0-	1390	3	85	9	Y	77	71	1			50

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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-					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-

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	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-				-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-				-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-				-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-				-0-
*01	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	180	2	1	9	N	1	1	1		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

GEASLIN NW 197 WELL #: 1 RRCID -> 160059 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5764 - 6354

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-				-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	269	2	1	9	N	1	1	1		-0-
*01	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	317	2	1	9	N	1	1	1		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

GEASLIN SW 198 WELL #: 1 RRCID -> 160060 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5261 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					92
10	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
*01	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					92
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					92

GEASLIN SE 206 WELL #: 1HO RRCID -> 160062 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					2
10	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					2
11	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					2
12	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					2
*01	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	426	2	2	9	N	2	2	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

MONROE 186 WELL #: 1 RRCID -> 160063 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4934 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			N	-0-					39
10	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2			N	-0-					39
11	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	942	2	4	9	N	4	4	1			39
12	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	555	2	1	9	N	1	1	1			39
*01	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	884	2	4	9	N	4	4	1			39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					39

GEASLIN WELL #: 1972 RRCID -> 170157 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5220 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN WELL #: 1984 RRCID -> 170369 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5460 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	672	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	533	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	486	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SW 206 WELL #: 1 RRCID -> 172369 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5947 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	310	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	611	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	198	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NE 206 WELL #: 2 RRCID -> 172421 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 5602 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	DLQ	G-10	61	-0-	61 B	61	61	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	59	-0-	59 B	120	59	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	28	-0-	28 B	148	28	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	60	-0-	60 B	208	60	2			Y	-0-					-0-
*01	267	N	59	-0-	-208 B	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

GEASLIN 186 WELL #: 6 RRCID -> 173600 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5370 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					119
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					119
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					119
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					119
*01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					119
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					119

GEASLIN NW 205 WELL #: 3 RRCID -> 173601 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5611 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	DLQ G-10		36	-0-	36 B	36	36	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		35	-0-	35 B	71	35	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		77	-0-	77 B	148	77	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7	-0-	7 B	155	7	2			Y	-0-					-0-
*01	500	N	345	-0-	-155 B	-0-	344	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEASLIN SW 205 WELL #: 9 RRCID -> 176613 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5620 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	224	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	444	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	456	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NE 186 WELL #: 8 RRCID -> 177012 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5314 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*01	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SW 204 WELL #: 13 RRCID -> 179544 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5842 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					33
10	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					33
11	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	245	2	1	9	N	1	1	1			33
12	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	472	2	1	9	N	1	1	1			33
*01	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	468	2	2	9	N	2	2	1			33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33

GEASLIN NE 197 WELL #: 14 RRCID -> 179577 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 4506 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*01	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	129	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SE 205 WELL #: 11 RRCID -> 179873 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5844 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2			N	-0-					2
10	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	2			N	-0-					2
11	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	515	2	2	9	N	2	2	1			2
12	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1039	2	2	9	N	2	2	1			2
*01	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1110	2	6	9	N	5	5	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

GEASLIN NW 206 WELL #: 17 RRCID -> 183980 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5487 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					122
10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					122
11	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	212	2	1	9	N	1	1	1			122
12	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	341	2	1	9	N	1	1	1			122
*01	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	436	2	2	9	N	2	2	1			122
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					122

GEASLIN NE 205 WELL #: 15 RRCID -> 183982 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5872 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	5600	X	5600	-0-	-0- B	-0-	5600	2			N	-0-					2
10	5457	X	5457	-0-	-0- B	-0-	5457	2			N	-0-					2
11	1813	X	1813	-0-	-0- B	-0-	1804	2	9	9	N	8	8	1			2
12	4668	X	4668	-0-	-0- B	-0-	4658	2	10	9	N	9	9	1			2
*01	2910	X	2910	-0-	-0- B	-0-	2897	2	13	9	N	12	12	1			2
02	1512	X	NO RPT	-0-	-1512 B	-0-					N	NO RPT					2

GEASLIN NE 204 WELL #: 16 RRCID -> 183984 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 5810 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	2			N	-0-					15
10	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-					15
11	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	620	2	3	9	N	3	3	1			15
12	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1253	2	3	9	N	3	3	1			15
*01	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1274	2	6	9	N	5	5	1			15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					15

BROWN NE "203" WELL #: 4 RRCID -> 184707 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6200 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	251	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	563	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	506	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NW 198 WELL #: 18 RRCID -> 185647 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 3620 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SW 205 WELL #: 19 RRCID -> 185648 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5434 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	293	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	573	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	601	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SE 204 WELL #: 21 RRCID -> 185651 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5824 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					15
10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					15
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					15
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					15

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

GEASLIN SE 205 WELL #: 20 RRCID -> 185655 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5444 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-					10
10	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					10
11	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	332	2	2	9	N	2	2	1			10
12	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	649	2	1	9	N	1	1	1			10
*01	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	655	2	3	9	N	3	3	1			10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					10

GEASLIN NE 206 WELL #: 22 RRCID -> 185661 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5626 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SE 203 WELL #: 5 RRCID -> 185667 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 3850 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	232	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	468	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	501	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SE 206 WELL #: 23 RRCID -> 186340 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NE 197 WELL #: 24 RRCID -> 186850 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5966 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	993	2	6	9	N	5	5	1			-0-
12	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	767	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	830	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NW 197 WELL #: 25 RRCID -> 186851 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4918 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					2
10	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					2
11	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					2
12	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					2
*01	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	184	2	1	9	N	1	1	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

GEASLIN SE 204 WELL #: 32 RRCID -> 186961 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4042 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	353	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	610	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	847	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

GEASLIN SW 206 WELL #: 26 RRCID -> 186964 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6262 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SW 198 WELL #: 30 RRCID -> 188506 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6470

09	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	152	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	361	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	377	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NE 198 WELL #: 28 RRCID -> 188507 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5600 - 6480

09	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	527	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	931	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	943	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW 210 WELL #: 6 RRCID -> 188508 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5792 - 6716

09	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	373	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	762	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	796	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NW 203 WELL #: 9X RRCID -> 188512 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 5760 - 5984

09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	415	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*01	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	956	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SW 204 WELL #: 31 RRCID -> 190056 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5800 - 6442

09	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	414	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	820	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	840	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NW 198 WELL #: 33 RRCID -> 190108 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5390

09	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	109	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*01	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	184	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

MONROE SE 186 WELL #: 2 RRCID -> 190109 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5260 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			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	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	695	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE NW 181 WELL #: 3 RRCID -> 190111 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 5230 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	137	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	254	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	253	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBLEY 2 STATE WELL #: 4 RRCID -> 190112 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6940 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	348	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	691	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	753	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBLEY 35 WELL #: 5 RRCID -> 190422 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5900 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	350	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	385	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SE 211 WELL #: 2 RRCID -> 191252 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5982 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	364	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	521	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	425	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NE 199 WELL #: 36 RRCID -> 191253 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6066 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	161	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	305	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	316	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NW 210 WELL #: 11 RRCID -> 191256 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 5973 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	118	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	192	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	254	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

MOBLEY 2 STATE WELL #: 8 RRCID -> 191258 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5280 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*01	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE SE 187 WELL #: 6 RRCID -> 191259 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5010 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	758	2	4	9	N	4	4	1			-0-
12	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	508	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	321	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE NE 180 WELL #: 5 RRCID -> 191657 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4506 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	446	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	301	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	278	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW 202 WELL #: 8 RRCID -> 191658 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5660 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	370	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	776	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	804	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW 223 WELL #: 12 RRCID -> 192657 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 6578 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NE 204 WELL #: 5 RRCID -> 192658 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6106 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	550	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	924	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1094	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NW 205 WELL #: 38 RRCID -> 192660 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 3925 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			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-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

MONROE SW 187 WELL #: 7 RRCID -> 192662 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4702 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	1661	-0-	1661 B	-37021	1661	2			N	-0-					32
10	0	N	1618	-0-	1618 B	-35403	1618	2			N	-0-					32
11	0	N	776	-0-	776 B	-34627	772	2	4	9	N	4	4	1			32
12	0	N	1508	-0-	1508 B	-33119	1505	2	3	9	N	3	3	1			32
01	0	N	1502	-0-	1502 B	-31617	1495	2	7	9	N	6	6	1			32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-31617					N	NO RPT					32

BROWN NW 200 WELL #: 19 RRCID -> 192665 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5960 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	235	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	461	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	460	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW 212 WELL #: 14 RRCID -> 192782 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6750 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	602	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1170	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	1839	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NE 197 WELL #: 39 RRCID -> 192910 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5258 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW 203 WELL #: 3 RRCID -> 193902 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5970 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	344	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*01	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	166	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NE 199 WELL #: 34 RRCID -> 193904 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3839 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT		444	-0-	444 B	491	444	2			N	-0-					2
10	796	X	305	-0-	-491 B	-0-	305	2			N	-0-					2
11	9	X	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					2
12	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					2
*01	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

MONROE NW 180 WELL #: 9 RRCID -> 193908 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 4906 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	772	2	4	9	N	4	4	1			-0-
12	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	574	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	567	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

MONROE SW 187 WELL #: 8 RRCID -> 193909 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 550 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					2
10	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					2
11	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					2
12	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					2
*01	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	139	2	1	9	N	1	1	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

MONROE SW 187 WELL #: 10 RRCID -> 195247 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					2
10	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					2
11	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					2
12	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					2
*01	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

GEASLIN NE 205 WELL #: 40 RRCID -> 195249 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6034 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	170	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*01	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NW 205 WELL #: 41 RRCID -> 195254 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5604 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
11	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					3
12	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					3
*01	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	431	2	2	9	N	2	2	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3

GEASLIN SW 205 WELL #: 43 RRCID -> 195255 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 5343 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	110	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	101	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NE 205 WELL #: 44 RRCID -> 195259 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5830 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					28

GEASLIN NW 198 WELL #: 42 RRCID -> 195913 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5528 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	837	2	4	9	N	4	4	1			-0-
12	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*01	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	740	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

GEASLIN SE "205" WELL #: 45 RRCID -> 198453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5814 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	404	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	315	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	296	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SW "204" WELL #: 48 RRCID -> 199780 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5838 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	120	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	134	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SW "204" WELL #: 49 RRCID -> 199782 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5769 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					17
10	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					17
11	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	860	2	4	9	N	4	4	1			17
12	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	548	2	1	9	N	1	1	1			17
*01	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	681	2	3	9	N	3	3	1			17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					17

GEASLIN SE "206" WELL #: 51 RRCID -> 199784 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5640 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	164	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SE "206" WELL #: 53 RRCID -> 199786 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5340 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
10	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
11	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	1800	2	9	9	N	8	8	1			-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1406	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*01	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1385	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NE "210" WELL #: 22 RRCID -> 200893 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6700 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	171	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			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-

GEASLIN SW "198" WELL #: 57 RRCID -> 201184 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5258 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	243	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	326	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	267	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

GEASLIN SW "198" WELL #: 47 RRCID -> 201191 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5358 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	552	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	416	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	372	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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) 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
09	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*01	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE NE "179" WELL #: 15 RRCID -> 202198 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4690 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			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-

BROWN SE "210" WELL #: 20 RRCID -> 203691 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2007	N	2007	-0-	-0-	B	-0-	2007	2			N	-0-					48
10	1955	N	1955	-0-	-0-	B	-0-	1955	2			N	-0-					48
11	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	679	2	3	9	N	3	3	1			48
12	2447	N	2447	-0-	-0-	B	-0-	2441	2	6	9	N	5	5	1			48
*01	2187	N	2187	-0-	-0-	B	-0-	2177	2	10	9	N	9	9	1			48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					48

BROWN SW "210" WELL #: 33 RRCID -> 203693 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5696 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					94
10	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			N	-0-					94
11	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					94
*01	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					94
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					94

GEASLIN NW "197" WELL #: 59 RRCID -> 203698 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5650 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			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-

BROWN NW "211" WELL #: 32 RRCID -> 203700 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6226 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*01	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

MONROE SW "186" WELL #: 14 RRCID -> 203701 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5010 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	360	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	289	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	294	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NE "204" WELL #: 46 RRCID -> 203703 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5852 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					17
10	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					17
11	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	347	2	2	9	N	2	2	1			17
12	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	663	2	1	9	N	1	1	1			17
*01	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	555	2	2	9	N	2	2	1			17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					17

BROWN SW "211" WELL #: 31 RRCID -> 205428 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6180 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	278	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	253	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	222	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE NE "180" WELL #: 16 RRCID -> 205488 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4106 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*01	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE NE "180" WELL #: 18 RRCID -> 206284 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5226 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
10	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	647	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1256	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*01	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1353	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE SE "180" WELL #: 21 RRCID -> 207122 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5268 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					28
10	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					28
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	119	2	1	9	N	1	1	1			28
12	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					28
*01	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	174	2	1	9	N	1	1	1			28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					28

MONROE SE "188" WELL #: 19 RRCID -> 207124 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4870 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*01	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

GEASLIN 198 WELL #: 5 RRCID -> 207277 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 5654 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	1299	2			N	-0-					126
10	1266	N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1266	2			N	-0-					126
11	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					126
12	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					126
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					126
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					126

MONROE SE "187" WELL #: 20 RRCID -> 207335 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4596 - 4918

09	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	1877	2	10	9	N	9	9	1			-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1381	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*01	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-	1395	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SW "205" WELL #: 63 RRCID -> 207371 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5560 - 6450

09	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	307	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	690	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	580	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN WELL #: 1973 RRCID -> 207431 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5064 - 6056

09	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	155	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*01	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	133	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NW "187" WELL #: 7 RRCID -> 208285 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5254 - 6086

09	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2			N	-0-					64
10	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2			N	-0-					64
11	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	162	2	1	9	N	1	1	1			64
12	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	507	2	1	9	N	1	1	1			64
*01	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	518	2	2	9	N	2	2	1			64
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					64

GEASLIN NE "204" WELL #: 64 RRCID -> 208287 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 5814 - 6850

09	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	2124	N	2124	-0-	-0-	B	-0-	2113	2	11	9	N	10	10	1			-0-
12	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	1739	2	4	9	N	4	4	1			-0-
*01	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-	1634	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

BROWN NE "212" WELL #: 25 RRCID -> 211836 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			N	-0-					2
10	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					2
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					2
12	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					2
*01	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

GEASLIN NE "198" WELL #: 54 RRCID -> 212770 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 5970 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					2
10	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					2
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

BROWN NE "212" WELL #: 38 RRCID -> 215546 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5878 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
11	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	2039	2	11	9	N	10	10	1			-0-
12	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	1878	2	4	9	N	4	4	1			-0-
*01	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1616	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SE "204" WELL #: 60 RRCID -> 215737 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 3439 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	262	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	246	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NW "212" WELL #: 36 RRCID -> 215743 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6210 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993	2			N	-0-					82
10	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	2			N	-0-					82
11	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	641	2	3	9	N	3	3	1			82
12	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1932	2	4	9	N	4	4	1			82
*01	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	2020	2	9	9	N	8	8	1			82
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					82

MONROE SE "188" WELL #: 22 RRCID -> 217062 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3568 - 4382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	278	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	605	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	206	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW "220" WELL #: 37 RRCID -> 217070 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 5798 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	860	2	4	9	N	4	4	1			-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1317	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*01	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

BROWN NW "213" WELL #: 34 RRCID -> 217393 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6060 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1593	2	8	9	N	7	7	1			-0-
12	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	894	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1073	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW "213" WELL #: 40 RRCID -> 217846 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3321 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	806	2	4	9	N	4	4	1			-0-
12	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	541	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	680	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE NW "180" WELL #: 12 RRCID -> 218138 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5390 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	200	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*01	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	147	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SE "212" WELL #: 30 RRCID -> 218140 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3874 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	309	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	409	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	123	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NW "199" WELL #: 66 RRCID -> 218167 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5829 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					35
10	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					35
11	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	280	2	1	9	N	1	1	1			35
12	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					35
*01	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	133	2	1	9	N	1	1	1			35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					35

GEASLILN SW "199" WELL #: 65 RRCID -> 218171 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5814 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	922	2	4	9	N	4	4	1			-0-
12	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	703	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	485	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NE "211" WELL #: 35 RRCID -> 218174 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6466 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			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-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

BROWN NE "213" WELL #: 41 RRCID -> 218177 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3282 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	183	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW "211" WELL #: 44 RRCID -> 220297 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6136 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
10	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
11	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	2127	2	11	9	N	10	10	1			-0-
12	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1832	2	4	9	N	4	4	1			-0-
*01	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1756	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE SW "188" WELL #: 23 RRCID -> 220561 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3342 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*01	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NW "187" WELL #: 67 RRCID -> 220666 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5218 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SE "203" WELL #: 48 RRCID -> 221044 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5634 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	696	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	533	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	542	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW "211" WELL #: 43 RRCID -> 221050 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6088 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					3
10	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					3
11	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	543	2	3	9	N	3	3	1			3
12	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	485	2	1	9	N	1	1	1			3
*01	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	710	2	3	9	N	3	3	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3

BROWN SE "221" WELL #: 39 RRCID -> 221052 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 3287 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	2			N	-0-					2
10	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103	2			N	-0-					2
11	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-	2670	2	14	9	N	13	13	1			2
12	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2009	2	4	9	N	4	4	1			2
*01	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1631	2	8	9	N	7	7	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

BROWN SE "211" WELL #: 45 RRCID -> 222508 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6700 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	970	2	6	9	N	5	5	1			-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1020	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1804	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NE "185" WELL #: 57 RRCID -> 222531 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5404 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
11	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	2263	2	12	9	N	11	11	1			-0-
12	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	960	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1747	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SE "220" WELL #: 53 RRCID -> 223270 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5543 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	2			N	-0-					2
10	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	2			N	-0-					2
11	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1628	2	9	9	N	8	8	1			2
12	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1682	2	3	9	N	3	3	1			2
*01	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1797	2	8	9	N	7	7	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

BROWN SE "220" WELL #: 52 RRCID -> 223281 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 3368 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					2
10	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					2
11	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	463	2	2	9	N	2	2	1			2
12	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1295	2	3	9	N	3	3	1			2
*01	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	822	2	3	9	N	3	3	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

BROWN SW "220" WELL #: 54 RRCID -> 223329 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 3406 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					2
10	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					2
11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					2
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					2
*01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

BROWN NW "226" WELL #: 56 RRCID -> 223763 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 6075 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	939	2	4	9	N	4	4	1			-0-
12	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	721	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	733	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NW "203" WELL #: 47 RRCID -> 224149 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 5597 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	122	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

BROWN SW "212" WELL #: 46 RRCID -> 224885 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6118 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NE "221" WELL #: 55 RRCID -> 224936 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 3330 - 6360

09	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SE "213" WELL #: 49 RRCID -> 225928 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5724 - 6696

09	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			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-

BROWN SE "213" WELL #: 50 RRCID -> 227005 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 3261 - 6754

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1459	2	8	9	N	7	7	1			-0-
12	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1162	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1161	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NE "220" WELL #: 58 RRCID -> 227203 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 3436 - 7015

09	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	164	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*01	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	261	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW "221" WELL #: 60 RRCID -> 227208 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3261 - 6129

09	2280	X	2092	-0-	-188 B	-0-	2092	2			N	-0-					2
10	2356	X	2038	-0-	-318 B	-0-	2038	2			N	-0-					2
11	2908	N	2908	-0-	-0- B	-0-	2893	2	15	9	N	14	14	1			2
12	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	2199	2	4	9	N	4	4	1			2
*01	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	2214	2	10	9	N	9	9	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

BROWN SW "201" WELL #: 63 RRCID -> 228099 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 3954 - 6394

09	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*01	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	127	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

BROWN SW "226" WELL #: 62 RRCID -> 228103 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 3396 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	570	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	362	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	356	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NE "203" WELL #: 65 RRCID -> 228908 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3764 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	B	-0-	1500	2	8	9	N	7	7	1			-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	960	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1104	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NW "220" WELL #: 59 RRCID -> 228913 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 3272 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1187	2	7	9	N	6	6	1			-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	935	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1000	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SE "202" WELL #: 67 RRCID -> 228922 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	440	X	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	429	X	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	511	X	511	-0-	-0-	B	-0-	509	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	177	X	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*01	739	X	739	-0-	-0-	B	-0-	736	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NW "212" WELL #: 64 RRCID -> 228924 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5950 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	294	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	754	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	851	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NW "221" WELL #: 68 RRCID -> 228979 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 3370 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3390	X	1134	-0-	-2256	B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	1105	-0-	-2398	B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	3469	X	3469	-0-	-0-	B	-0-	3451	2	18	9	N	16	16	1			-0-
12	3282	X	3282	-0-	-0-	B	-0-	3274	2	8	9	N	7	7	1			-0-
*01	3301	X	3301	-0-	-0-	B	-0-	3287	2	14	9	N	13	13	1			-0-
02	1064	X	NO RPT	-0-	-1064	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NW "213" WELL #: 61 RRCID -> 229322 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 3240 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	B	-0-	1366	2	7	9	N	6	6	1			-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1071	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1022	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

BROWN SW "213" WELL #: 66 RRCID -> 231348 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 5714 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	813	2	4	9	N	4	4	1			-0-
12	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	622	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	584	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NW "184" WELL #: 72 RRCID -> 231366 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5447 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	696	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	482	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	457	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW "227" WELL #: 69 RRCID -> 231374 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3486 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	136	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*01	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	313	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SE "200" WELL #: 71 RRCID -> 231376 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 5670 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	129	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*01	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	419	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NW "212" WELL #: 73 RRCID -> 238132 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6390 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	748	2	4	9	N	4	4	1			-0-
12	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	407	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	631	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NE "222" WELL #: 74 RRCID -> 238422 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3301 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	795	2	4	9	N	4	4	1			-0-
12	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2040	2	4	9	N	4	4	1			-0-
*01	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1704	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NE "201" WELL #: 75 RRCID -> 240485 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5724 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					4
10	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					4
11	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	290	2	1	9	N	1	1	1			4
12	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	303	2	1	9	N	1	1	1			4
*01	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	168	2	1	9	N	1	1	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					4

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

BROWN SE "222" WELL #: 85 RRCID -> 242303 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6610 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	600	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1653	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*01	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	1853	2	9	9	N	8	8	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW "213" WELL #: 80 RRCID -> 242311 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3566 - 4101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*01	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NW "213" WELL #: 82 RRCID -> 242359 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3283 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	140	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*01	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW "220" WELL #: 83 RRCID -> 242360 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3282 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	140	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW "220" WELL #: 84 RRCID -> 242362 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3265 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	781	2	4	9	N	4	4	1			-0-
12	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	412	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	684	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SE "225" WELL #: 86 RRCID -> 243574 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3247 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1659	2	9	9	N	8	8	1			-0-
12	7155	X	7155	-0-	-0- B	-0-	7140	2	15	9	N	14	14	1			-0-
*01	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	2439	2	11	9	N	10	10	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NE "212" WELL #: 78 RRCID -> 243576 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4100 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	431	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	265	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	324	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

BROWN NE "225" WELL #: 88 RRCID -> 244144 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6122 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	376	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1883	2	4	9	N	4	4	1			-0-
*01	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	775	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NW "187" WELL #: 70 RRCID -> 244305 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4395 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	190	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*01	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	152	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NE "184" WELL #: 76 RRCID -> 244419 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5764 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
11	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1474	2	8	9	N	7	7	1			-0-
12	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1097	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1161	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW "212" WELL #: 29 RRCID -> 247443 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 6708 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	198	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*01	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	127	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SE "185" WELL #: 77 RRCID -> 249788 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5270 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					71
10	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					71
11	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	304	2	1	9	N	1	1	1			71
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					71

BROWN NW "185" WELL #: 90 RRCID -> 256604 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5392 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SE "201" WELL #: 91 RRCID -> 259360 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 4840 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	459	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	342	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	340	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
BROWN SW '225' WELL #: 95 RRCID -> 277527 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 3393 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337	2			N	-0-					7
10	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	2			N	-0-					7
11	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1009	2	6	9	N	5	5	1			7
12	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	1978	2	4	9	N	4	4	1			7
*01	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	2087	2	9	9	N	8	8	1			7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					7

GEASLIN SW 206 WELL #: 61 RRCID -> 290183 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6100 - 6486

09	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					94
10	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					94
11	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	701	2	3	9	N	3	3	1			94
12	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	536	2	1	9	N	1	1	1			94
*01	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	544	2	2	9	N	2	2	1			94
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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	1110	#	612	-0-	-498	-0-	62	1	533	3	N	15					166
							17	9									
10	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	68	1	906	3	N	34	174	1			26
							37	9									
11	1710	#	1001	-0-	-709	-0-	918	3	83	9	N	75					101
12	1767	#	1322	-0-	-445	-0-	68	1	1204	3	N	45					146
							50	9									
01	1612	#	1385	-0-	-227	-0-	68	1	1271	3	N	42					188
							46	9									
*02	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	62	1	933	3	N	29	165	1			52
							32	9									

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
POWELL UNIT WELL #: 1 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 - WELL PLUGGED 3-3-2021

GENEVA (STRAWN) 34394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
COPPERTOP 177301
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 153336 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7714 - 7726

09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					45
10	31		-0-	-0-	-31	-0-					N	1					46
11	30		-0-	-0-	-30	-0-					N	1					47
12	31		-0-	-0-	-31	-0-					N	1					48
01	31		-0-	-0-	-31	-0-					N	1					49
02	28		NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					49

GENEVA (STRAWN) //CONT.// 34394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
BRUTON WELL #: 2 T RRCID -> 100072 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7631 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

GET IT (GOEN LIME) 34601 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
DAMRON ENERGY, LLC 198130
PFLUGER WELL #: 1 RRCID -> 144776 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3473 - 3477

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIERSON SPRING (DEVONIAN) 36953 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 150467 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8856

09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	58	1	1290	2	Y	79	179	1			196
						87	9									
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	50	1	1216	2	Y	75					271
						83	9									
11	1410 N	1275	-0-	-135	-0-	32	1	1145	2	Y	89	190	1			170
						98	9									
12	1457 N	1179	-0-	-278	-0-	41	1	1090	2	Y	44					214
						48	9									
01	1364 N	1226	-0-	-138	-0-	35	1	1119	2	Y	65	191	1			88
						72	9									
02	1204 N	908	-0-	-296	-0-	1	1	829	2	Y	71					159
						78	9									

GRIERSON SPRING (STRAWN) 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY "F" WELL #: 1 RRCID -> 118580 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8774 - 8822

09	4680 X	4219	-0-	-461	-0-	174	1	3867	2	Y	162	236	1			61
						178	9									
10	4836 X	4159	-0-	-677	-0-	156	1	3830	2	Y	157	146	1			72
						173	9									
11	4560 X	3629	-0-	-931	-0-	95	1	3374	2	Y	145	140	1			77
						160	9									
12	4712 X	3468	-0-	-1244	-0-	122	1	3216	2	Y	118	131	1			64
						130	9									
01	4712 X	3437	-0-	-1275	-0-	100	1	3179	2	Y	144	192	1			16
						158	9									
02	3864 X	2414	-0-	-1450	-0-	1	1	2273	2	Y	127	112	1			31
						140	9									

GRIERSON A WELL #: 1 RRCID -> 155427 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8784 - 8874

09	300 N	244	-0-	-56	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					57
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					57
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					57
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	Y	-0-					57
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	35	1	294	2	Y	-0-					57
02	308 N	112	-0-	-196	-0-	112	1			Y	-0-					57

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

GRIERSON A WELL #: 2 RRCID -> 158245 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8705 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	1			Y	-0-					-0-

GRIERSON B WELL #: 1 RRCID -> 158246 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8788 - 8906

09	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	184	1	4100	2	Y	44	160	1			63
							48	9									
10	4805	X	4257	-0-	-548	-0-	161	1	3954	2	Y	129					192
							142	9									
11	4380	X	3442	-0-	-938	-0-	92	1	3256	2	Y	85	175	1			102
							94	9									
12	4464	X	3354	-0-	-1110	-0-	118	1	3097	2	Y	126	167	1			61
							139	9									
01	4464	X	3580	-0-	-884	-0-	105	1	3348	2	Y	115					176
							127	9									
02	4032	X	3378	-0-	-654	-0-	2	1	3254	2	Y	111	167	1			120
							122	9									

UNIVERSITY "F" WELL #: 2 RRCID -> 158998 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8712 - 8852

09	6330	X	5748	-0-	-582	-0-	244	1	5424	2	Y	73	112	1			28
							80	9									
10	6541	X	5753	-0-	-788	-0-	220	1	5410	2	Y	112	88	1			52
							123	9									
11	6120	X	5058	-0-	-1062	-0-	136	1	4802	2	Y	109	103	1			58
							120	9									
12	6324	X	4750	-0-	-1574	-0-	170	1	4488	2	Y	84	96	1			46
							92	9									
01	6324	X	4639	-0-	-1685	-0-	138	1	4395	2	Y	96	131	1			11
							106	9									
02	5320	X	3254	-0-	-2066	-0-	2	1	3143	2	Y	99	86	1			24
							109	9									

UNIVERSITY "F" WELL #: 3 RRCID -> 159000 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8696 - 8813

09	4200	X	3882	-0-	-318	-0-	164	1	3653	2	Y	59	81	1			22
							65	9									
10	4340	X	3812	-0-	-528	-0-	146	1	3581	2	Y	77	64	1			35
							85	9									
11	4050	X	3391	-0-	-659	-0-	91	1	3220	2	Y	73	69	1			39
							80	9									
12	4185	X	3226	-0-	-959	-0-	115	1	3031	2	Y	73	72	1			40
							80	9									
01	4185	X	3184	-0-	-1001	-0-	93	1	2985	2	Y	96	125	1			11
							106	9									
02	3584	X	2288	-0-	-1296	-0-	1	1	2178	2	Y	99	86	1			24
							109	9									

UNIVERSITY 6A WELL #: 1 RRCID -> 159463 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8664 - 8730

09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					29
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					29
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					29
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					29
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	2	Y	-0-					29
02	112	N	35	-0-	-77	-0-	35	1			Y	-0-					29

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 6-7 WELL #: 1 RRCID -> 162917 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	6750	X	4124	-0-	-2626	-0-	247	1	3877	2	N	-0-					20
10	6975	X	4139	-0-	-2836	-0-	276	1	3863	2	N	-0-					20
11	5520	X	3325	-0-	-2195	-0-	210	1	3113	2	N	2					22
							2	9									
12	5239	X	3634	-0-	-1605	-0-	269	1	3365	2	N	-0-					22
01	5239	X	2875	-0-	-2364	-0-	309	1	2566	2	N	-0-					22
02	3836	X	1278	-0-	-2558	-0-	1278	1			N	-0-					22

UNIVERSITY 6-7W WELL #: 1 RRCID -> 164408 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8664 - 8746

09	1050	N	814	-0-	-236	-0-	48	1	752	2	N	13					119
							14	9									
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	65	1	909	2	N	12					131
							13	9									
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	60	1	893	2	N	15					146
							17	9									
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	80	1	1001	2	N	17					163
							19	9									
01	992	N	795	-0-	-197	-0-	84	1	697	2	N	13					176
							14	9									
02	896	N	264	-0-	-632	-0-	243	1	21	9	N	19					195

UNIVERSITY 7-6S WELL #: 1 RRCID -> 164681 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8716 - 8796

09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	85	1	1327	2	N	-0-					151
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	94	1	1313	2	N	8					159
							9	9									
11	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	79	1	1174	2	N	-0-					159
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	104	1	1304	2	N	-0-					159
01	1395	N	1034	-0-	-361	-0-	111	1	920	2	N	3					162
							3	9									
02	1176	N	427	-0-	-749	-0-	407	1	20	9	N	18					180

UNIVERSITY "F" WELL #: 4 RRCID -> 165099 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8705 - 8794

09	3120	X	2841	-0-	-279	-0-	118	1	2625	2	Y	89	122	1			34
							98	9									
10	3224	X	2793	-0-	-431	-0-	106	1	2599	2	Y	80	77	1			37
							88	9									
11	3030	X	2449	-0-	-581	-0-	65	1	2305	2	Y	72	70	1			39
							79	9									
12	3131	X	2348	-0-	-783	-0-	83	1	2185	2	Y	73	72	1			40
							80	9									
01	3131	X	2333	-0-	-798	-0-	68	1	2159	2	Y	96	125	1			11
							106	9									
02	2604	X	1666	-0-	-938	-0-	1	1	1556	2	Y	99	86	1			24
							109	9									

UNIVERSITY 7-6S WELL #: RRCID -> 166704 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8552 - 8750

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 168690 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

FDL OPERATING, LLC 263924
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 264261 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8662 - 8826

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
UNIVERSITY 6-6 WELL #: 1 RRCID -> 186344 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8690 - 8791

09	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5250	2	86	9	Y	78					225
10	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5425	2	85	9	Y	77	182	1			120
11	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5250	2	106	9	Y	96					216
12	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5425	2	101	9	Y	92	186	1			122
01	5518 X	5517	-0-	-1	-0-	5425	2	92	9	Y	84					206
02	5012 X	5006	-0-	-6	-0-	4900	2	106	9	Y	96	187	1			115

ZARVONA ENERGY LLC 950523
UNIVKEISHA WELL #: 7144 RRCID -> 279514 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8900 - 8963

09	2610 X	1802	-0-	-808	-0-	1756	3	46	9	Y	42	38	1			13
10	3038 X	2214	-0-	-824	-0-	2169	3	45	9	Y	41	47	1			7
11	2940 X	2274	-0-	-666	-0-	2233	3	41	9	Y	37	32	1			12
12	3038 X	2128	-0-	-910	-0-	2075	3	53	9	Y	48	44	1			16
01	DLQ G-10	1901	-0-	1901	1901	1855	3	46	9	Y	42	42	1			16
02	DLQ G-10	1672	-0-	1672	3573	1635	3	37	9	Y	34	35	1			15

UNIVKEISHA WELL #: 7091 RRCID -> 281360 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 8908 - 9231

09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	738	3	21	9	N	19	19	1			7
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	911	3	22	9	N	20	23	1			4
11	1170 N	958	-0-	-212	-0-	938	3	20	9	N	18	16	1			6
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	871	3	26	9	N	24	22	1			8
01	930 N	802	-0-	-128	-0-	779	3	23	9	N	21	21	1			8
02	896 N	706	-0-	-190	-0-	687	3	19	9	N	17	18	1			7

GUSTAV (CANYON) 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 1 RRCID -> 120436 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6980 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	3			Y	-0-					5
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			Y	-0-					5
11	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	3			Y	-0-					5
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					5
01	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	3			Y	-0-					5
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	380	3			Y	-0-					5

STATE UNIVERSITY "FQ" WELL #: 1 RRCID -> 120437 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7005 - 7311

09	330	N	262	-0-	-68	-0-	261	3	1	9	Y	1					67
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	3	1	9	Y	1					68
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	227	3	1	9	Y	1					69
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	3	1	9	Y	1					70
01	341	N	194	-0-	-147	-0-	193	3	1	9	Y	1					71
02	224	N	173	-0-	-51	-0-	171	3	2	9	Y	2					73

STATE UNIVERSITY FQ WELL #: 3 RRCID -> 148479 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7011 - 7331

09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					13
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					13
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					13
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					13
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					13
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			Y	-0-					13

STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 3 RRCID -> 156422 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6972 - 7299

09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			Y	-0-					5
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					5
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					5
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					5
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			Y	-0-					5
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	230	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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			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-

GUSTAV (CANYON) //CONT.// 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 6 WELL #: 2 RRCID -> 206773 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6852 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			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	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					15
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					15
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					15
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					15
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					15
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					15

TXP, INCORPORATED 875395
UNIVERSITY "17" WELL #: 1 RRCID -> 209264 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6952 - 7000

09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "17" WELL #: 2 RRCID -> 211834 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7020 - 7064

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

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_____ 10/19/2016

HARTGROVE (TANNEHILL) 39458 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
P,B&B OPERATING INC. 631644
SLAUGHTER, FAE WELL #: 1 RRCID -> 191166 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 1078 PERF. 1071 - 1078

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-

HARTGROVE (TANNEHILL) //CONT.// 39458 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
P,B&B OPERATING INC. //CONT.// 631644
KYLE WELL #: 1 RRCID -> 191169 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1145 - 1162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

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

09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-		175
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-		175
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-		175
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-		175
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-		175
*02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-		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

09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3		N	-0-		-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-		-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-		-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-		-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-		-0-
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-		-0-

MCDONALD -12- WELL #: 3 RRCID -> 125222 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2816 - 2834

09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-		-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-		-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-		-0-
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	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

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

HENDERSON (CANYON) 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 PROD	INJECT. (I) 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
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	104	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	371	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	56	1	448	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	156	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 138 RRCID -> 057506 COMPL. DATE 08/09/1973 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1026 RRCID -> 057507 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	66	1	429	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	54	1	411	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	402	-0-	-78	-0-	45	1	357	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	415	-0-	-81	-0-	45	1	370	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	412	-0-	-53	-0-	36	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	38	1	288	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1030 RRCID -> 057508 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 8954 PERF. N/A

09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	121	1	785	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	106	1	809	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	91	1	732	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	92	1	759	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	74	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	669	-0-	-87	-0-	77	1	592	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1031 RRCID -> 057769 COMPL. DATE 01/22/1974 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A

09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	98	1	637	2	Y	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	98	1	768	2	Y	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	94	1	751	2	Y	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	95	1	778	2	Y	-0-					-0-
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	75	1	792	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	79	1	607	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	27	1	178	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	20	1	145	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	210	N	131	-0-	-79	-0-	14	1	113	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	14	1	117	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	11	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	12	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	163	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	17	1	127	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	210	N	105	-0-	-105	-0-	11	1	90	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	186	N	51	-0-	-135	-0-	5	1	39	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	155	N	52	-0-	-103	-0-	4	1	40	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	112	N	40	-0-	-72	-0-	4	1	30	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 231 RRCID -> 057844 COMPL. DATE 01/04/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	116	1	755	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	837	N	651	-0-	-186	-0-	78	1	571	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	810	N	469	-0-	-341	-0-	52	1	413	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	837	N	480	-0-	-357	-0-	52	1	428	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	651	N	476	-0-	-175	-0-	41	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	377	-0-	-71	-0-	43	1	334	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 101 RRCID -> 057868 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	9	1	59	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 201 RRCID -> 058220 COMPL. DATE 02/21/1974 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	23	1	148	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	188	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	184	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	17	1	136	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	13	1	139	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	14	1	106	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3030 RRCID -> 062066 COMPL. DATE 05/27/1975 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	63	1	546	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	96	1	769	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	97	1	798	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	77	1	811	2	Y	-0-					-0-
*02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	81	1	622	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 227 RRCID -> 062773 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7734 - 7848

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	38	1	333	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	59	1	469	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	59	1	487	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	47	1	495	2	Y	-0-					-0-
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	49	1	379	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	69	1	444	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	55	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	402	-0-	-78	-0-	45	1	357	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	415	-0-	-81	-0-	45	1	370	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	412	-0-	-53	-0-	36	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	38	1	288	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 5027 RRCID -> 105289 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7800

09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	48	1	311	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	35	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	232	-0-	-98	-0-	26	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	240	-0-	-101	-0-	26	1	214	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	21	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	22	1	167	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
JONES RANCH "B" WELL #: 3038 RRCID -> 105290 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7615 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	71	1	459	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	404	-0-	-92	-0-	48	1	356	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	296	-0-	-184	-0-	33	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	305	-0-	-191	-0-	33	1	272	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	303	-0-	-100	-0-	26	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	28	1	212	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 4026 RRCID -> 105331 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7794 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	231	1	1496	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	207	1	1590	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	183	1	1464	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	184	1	1518	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	147	1	1544	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1338	-0-	-62	-0-	154	1	1184	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 4030 RRCID -> 105332 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7756 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	66	1	429	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	63	1	491	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	59	1	469	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	59	1	487	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	47	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	49	1	379	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 4031 RRCID -> 105333 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7723 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	87	1	563	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	64	1	474	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	570	N	426	-0-	-144	-0-	47	1	375	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	589	N	436	-0-	-153	-0-	47	1	389	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	527	N	434	-0-	-93	-0-	38	1	396	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	40	1	303	2	Y	-0-					-0-

DOBSON, FRED W. WELL #: 1029 RRCID -> 108602 COMPL. DATE 11/30/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7837 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	37	1	237	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	51	1	407	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	56	1	450	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	57	1	467	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	45	1	475	2	Y	-0-					-0-
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	47	1	364	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 301 RRCID -> 108603 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7716 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	73	1	474	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	57	1	428	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	480	N	417	-0-	-63	-0-	46	1	367	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	64	1	525	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	51	1	534	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	53	1	410	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 5030 RRCID -> 110506 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7765 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	78	1	504	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	86	1	678	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	87	1	694	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	87	1	720	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	70	1	732	2	Y	-0-					-0-
*02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	73	1	561	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 3031 RRCID -> 110607 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7736 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	39	1	252	2	Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	44	1	346	2	Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	45	1	357	2	Y	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	45	1	370	2	Y	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	376	2	Y	-0-					-0-
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	38	1	288	2	Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	16	1	104	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	9	1	78	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	8	1	79	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	8	1	61	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
JONES RANCH WELL #: 1026 RRCID -> 115369 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	100	1	652	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	775	N	622	-0-	-153	-0-	73	1	547	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	780	N	490	-0-	-290	-0-	54	1	432	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	775	N	502	-0-	-273	-0-	54	1	448	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	620	N	498	-0-	-122	-0-	43	1	455	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	394	-0-	-54	-0-	45	1	349	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 5026 RRCID -> 123502 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7748 - 7862

09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	123	1	800	2	Y	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	107	1	814	2	Y	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	91	1	732	2	Y	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	92	1	759	2	Y	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	74	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	669	-0-	-87	-0-	77	1	592	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 6027 RRCID -> 123629 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7820 - 7914

09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	116	1	755	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	806	N	711	-0-	-95	-0-	84	1	625	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	780	N	553	-0-	-227	-0-	61	1	488	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	806	N	567	-0-	-239	-0-	61	1	506	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	713	N	564	-0-	-149	-0-	49	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	51	1	395	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 8027 RRCID -> 124146 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7811 - 7916

09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	91	1	592	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	70	1	525	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	660	N	490	-0-	-170	-0-	54	1	432	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	682	N	502	-0-	-180	-0-	54	1	448	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	589	N	498	-0-	-91	-0-	43	1	455	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	394	-0-	-54	-0-	45	1	349	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 7027 RRCID -> 124206 COMPL. DATE 05/02/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7843 - 7891

09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	163	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	39	1	313	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	45	1	357	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	45	1	370	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	376	2	Y	-0-					-0-
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	38	1	288	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	178	1	1155	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1116	N	748	-0-	-368	-0-	94	1	652	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1080	N	363	-0-	-717	-0-	40	1	319	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1116	N	371	-0-	-745	-0-	40	1	331	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	744	N	368	-0-	-376	-0-	32	1	336	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	34	1	258	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 7026 RRCID -> 124472 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7725 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	48	1	311	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	50	1	394	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	49	1	394	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	50	1	409	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	416	2	Y	-0-					-0-
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	41	1	319	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 6030 RRCID -> 124720 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	123	1	800	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	837	N	774	-0-	-63	-0-	91	1	681	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	810	N	616	-0-	-194	-0-	68	1	544	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	837	N	633	-0-	-204	-0-	69	1	564	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	775	N	629	-0-	-146	-0-	55	1	574	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	497	-0-	-91	-0-	57	1	440	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 7030 RRCID -> 125131 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	27	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	26	1	199	2	Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	20	1	152	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 5031 RRCID -> 127242 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7686 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	53	1	341	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	47	1	365	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	42	1	338	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	43	1	350	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	34	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	36	1	273	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 6031 RRCID -> 127316 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7738 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	43	1	281	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	50	1	397	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	52	1	413	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	52	1	428	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	41	1	435	2	Y	-0-					-0-
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	43	1	334	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 8026 RRCID -> 130576 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7807 - 7924

09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	137	1	889	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	855	-0-	-75	-0-	101	1	754	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	676	-0-	-224	-0-	75	1	601	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	699	-0-	-231	-0-	76	1	623	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	693	-0-	-175	-0-	60	1	633	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	549	-0-	-95	-0-	63	1	486	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1027 RRCID -> 130973 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7916

09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	82	1	533	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	651	N	601	-0-	-50	-0-	69	1	530	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	630	N	532	-0-	-98	-0-	59	1	469	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	651	N	546	-0-	-105	-0-	59	1	487	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	47	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	49	1	379	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 8030 RRCID -> 132839 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7751 - 7856

09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	91	1	592	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	84	1	645	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	75	1	601	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	76	1	623	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	60	1	633	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	63	1	486	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 4038 RRCID -> 137071 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7741 - 7802

09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	69	1	444	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	496	N	221	-0-	-275	-0-	29	1	190	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	480	N	47	-0-	-433	-0-	5	1	38	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	496	N	44	-0-	-452	-0-	5	1	39	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	217	N	44	-0-	-173	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 9030 RRCID -> 139974 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7791 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	2	Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	Y	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 401 RRCID -> 139975 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 7771 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	37	1	237	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	46	1	367	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	49	1	392	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	370	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	36	1	376	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	38	1	288	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 501 RRCID -> 139976 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7754 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	21	1	133	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	155	N	89	-0-	-66	-0-	11	1	76	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	150	N	49	-0-	-101	-0-	5	1	40	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	9	1	78	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 5039 RRCID -> 140178 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7649 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	39	1	252	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	38	1	293	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	35	1	283	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	38	1	311	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	317	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	32	1	243	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 5038 RRCID -> 140181 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7738 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	78	1	504	2	Y	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	85	1	665	2	Y	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	84	1	676	2	Y	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	85	1	701	2	Y	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	68	1	712	2	Y	-0-					-0-
*02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	71	1	546	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 140326 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 7681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	327 N	327	-0-	-0-	-0-	43	1	281	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	39	1	304	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	36	1	292	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	54	1	448	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	43	1	455	2	Y	7	7	1			1
						8	9									
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	45	1	349	2	Y	5	4	1			2
						6	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 1127 RRCID -> 146192 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7845 - 7890

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-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	585 N	585	-0-	-0-	-0-	78	1	504	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	71	1	545	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	63	1	507	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	64	1	525	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	51	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	532 N	463	-0-	-69	-0-	53	1	410	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 9026 RRCID -> 146971 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7750 - 7851

09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	112	1	726	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	91	1	694	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
11	750 N	680	-0-	-70	-0-	75	1	601	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
12	775 N	699	-0-	-76	-0-	76	1	623	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	775 N	693	-0-	-82	-0-	60	1	633	2	Y	-0-					-0-
02	644 N	549	-0-	-95	-0-	63	1	486	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1126 RRCID -> 146972 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	103	1	666	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	775	N	703	-0-	-72	-0-	82	1	619	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	750	N	595	-0-	-155	-0-	66	1	525	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	775	N	611	-0-	-164	-0-	66	1	545	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	713	N	607	-0-	-106	-0-	53	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	480	-0-	-80	-0-	55	1	425	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3010 RRCID -> 147019 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7761 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	59	1	385	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	47	1	355	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	38	1	300	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	38	1	311	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	403	N	347	-0-	-56	-0-	30	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	32	1	243	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 147334 COMPL. DATE 10/10/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7727 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	39	1	252	2	Y	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	47	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	49	1	393	2	Y	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	47	1	389	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	38	1	396	2	Y	-0-					-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	40	1	303	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 801 RRCID -> 147339 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7711 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	104	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	38	1	318	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	50	1	404	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	69	1	564	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	55	1	574	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	57	1	440	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 7031 RRCID -> 147361 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	89	1	578	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	74	1	559	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	600	N	553	-0-	-47	-0-	61	1	488	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	620	N	567	-0-	-53	-0-	61	1	506	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	49	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	51	1	395	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 3010 RRCID -> 147548 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7739 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	37	1	237	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	46	1	367	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	49	1	393	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	47	1	389	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	38	1	396	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	40	1	303	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 8031 RRCID -> 147552 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7703 - 7780

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1226 RRCID -> 148816 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7704 - 7788

09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	148	1	963	2	Y	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	131	1	1008	2	Y	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	115	1	920	2	Y	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	116	1	954	2	Y	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	92	1	970	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	841	-0-	-55	-0-	97	1	744	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1326 RRCID -> 149510 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7753 - 7855

09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	164	1	1066	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	768	-0-	-317	-0-	95	1	673	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	443	-0-	-607	-0-	49	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	459	-0-	-626	-0-	50	1	409	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	456	-0-	-319	-0-	40	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	41	1	319	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1426 RRCID -> 149512 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7744 - 7828

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		237	-0-	237	237	24	1	213	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		338	-0-	338	575	38	1	300	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		349	-0-	349	924	38	1	311	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		347	-0-	347	1271	30	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		275	-0-	275	1546	32	1	243	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1526 RRCID -> 149513 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7840

09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	100	1	652	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	576	-0-	-106	-0-	69	1	507	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	422	-0-	-238	-0-	47	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	436	-0-	-246	-0-	47	1	389	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	434	-0-	-155	-0-	38	1	396	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	40	1	303	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1130 RRCID -> 149514 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7729 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	123	1	800	2	Y	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	97	1	734	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	696	-0-	-84	-0-	77	1	619	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	720	-0-	-86	-0-	78	1	642	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	715	-0-	-91	-0-	62	1	653	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	566	-0-	-78	-0-	65	1	501	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1230 RRCID -> 149515 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7757 - 7813

09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	27	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	21	1	159	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	16	1	131	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	17	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	13	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	14	1	106	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 109 RRCID -> 158264 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7705 - 7807

09	390	N	294	-0-	-96	-0-	39	1	252	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	47	1	373	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	50	1	400	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	61	1	506	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	49	1	515	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	51	1	395	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 9031 RRCID -> 159619 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7811

09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	114	1	740	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	718	-0-	-119	-0-	85	1	633	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	570	-0-	-240	-0-	63	1	507	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	589	-0-	-248	-0-	64	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	585	-0-	-128	-0-	51	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	463	-0-	-69	-0-	53	1	410	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 165520 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7760 - 7810

09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	66	1	429	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	63	1	491	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	59	1	469	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	59	1	487	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	47	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	49	1	379	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 165534 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7808 - 7838

09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	82	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	69	1	530	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	59	1	469	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	59	1	487	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	47	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	49	1	379	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 165535 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7764 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	41	1	267	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	39	1	298	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	35	1	282	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	35	1	292	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	28	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	30	1	228	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 165537 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7764 - 7794

09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	34	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	28	1	215	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	23	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	24	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	19	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	20	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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	66	1	429	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	63	1	491	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	59	1	469	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	59	1	487	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	47	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	49	1	379	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 165544 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7750 - 7800

09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	46	1	296	2	Y	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	53	1	416	2	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	54	1	432	2	Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	54	1	448	2	Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	455	2	Y	-0-					-0-
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	45	1	349	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 165851 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7793 - 7812

09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	163	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	10	1	60	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	4	3	1			1
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 165855 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7759 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	18	1	118	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	42	1	350	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	53	1	423	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	38	1	311	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	317	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	32	1	243	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 165970 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7707 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	311	-0-	-79	-0-	41	1	267	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	43	1	338	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	44	1	350	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	66	1	545	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	53	1	554	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	55	1	425	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 1427 RRCID -> 166133 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7874 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	137	1	889	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	961	N	545	-0-	-416	-0-	69	1	474	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	930	N	236	-0-	-694	-0-	26	1	206	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	961	N	240	-0-	-721	-0-	26	1	214	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	558	N	239	-0-	-319	-0-	21	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	22	1	167	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1227 RRCID -> 166136 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7772 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	226	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	319	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	40	1	331	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	336	2	Y	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	34	1	258	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1327 RRCID -> 166138 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7878 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	34	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	53	1	428	2	Y	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	61	1	488	2	Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	61	1	506	2	Y	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	49	1	515	2	Y	-0-					-0-
*02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	51	1	395	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

JONES RANCH "B" WELL #: 6038 RRCID -> 166144 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7650 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	53	1	341	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	403	N	236	-0-	-167	-0-	29	1	205	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	420	N	131	-0-	-289	-0-	14	1	113	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	403	N	131	-0-	-272	-0-	14	1	117	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	248	N	130	-0-	-118	-0-	11	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	12	1	91	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 7038 RRCID -> 166145 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7658 - 7681

09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	53	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	51	1	392	2	Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	47	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	47	1	389	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	38	1	396	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	40	1	303	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 166729 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7757 - 7851

09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	163	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	233	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	29	1	234	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	12	1	97	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	9	1	99	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	10	1	76	2	Y	5	4	1			2
							6	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-

JONES RANCH "A" WELL #: 1527 RRCID -> 169089 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7930 - 9058

09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	30	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	20	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	14	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	14	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	11	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	12	1	91	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 169672 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7772 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	110	1	711	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	713	N	662	-0-	-51	-0-	78	1	582	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	690	N	510	-0-	-180	-0-	56	1	450	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	713	N	524	-0-	-189	-0-	57	1	467	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	651	N	520	-0-	-131	-0-	45	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	411	-0-	-65	-0-	47	1	364	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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	78	1	504	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	69	1	532	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	61	1	490	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	66	1	545	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	53	1	554	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	55	1	425	2	Y	5	4	1			2
							6	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, HELEN WEST "A" WELL #: 4010 RRCID -> 170580 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 7744

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

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
HENDERSON, HELEN WEST WELL #: 1401 RRCID -> 178729 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7725 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	37	1	237	2	N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	41	1	327	2	N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	43	1	345	2	N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	57	1	467	2	N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	45	1	475	2	N	-0-					-0-
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	47	1	364	2	N	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1827 RRCID -> 179797 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7703 - 7865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1727 RRCID -> 181263 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7707 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 6010 RRCID -> 183335 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7710 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	66	1	429	2	N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	56	1	425	2	N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	45	1	363	2	N	-0-					-0-
12	279	N	219	-0-	-60	-0-	24	1	195	2	N	-0-					-0-
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	19	1	198	2	N	-0-					-0-
02	252	N	172	-0-	-80	-0-	20	1	152	2	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 2040 RRCID -> 192105 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 7587 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	48	1	311	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	50	1	394	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	47	1	370	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	248	N	51	-0-	-197	-0-	5	1	39	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	248	N	52	-0-	-196	-0-	4	1	40	2	N	7	7	1			1
							8	9									
02	224	N	40	-0-	-184	-0-	4	1	30	2	N	5	4	1			2
							6	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 9038 RRCID -> 192236 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 204367 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	824 N	824	-0-	-0-	-0-	110	1	711	2	N	3	3	1			1
						3	9									
10	837 N	752	-0-	-85	-0-	88	1	662	2	N	2	3	1			-0-
						2	9									
11	870 N	643	-0-	-227	-0-	71	1	568	2	N	4	3	1			1
						4	9									
12	837 N	749	-0-	-88	-0-	80	1	662	2	N	6	6	1			1
						7	9									
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	64	1	673	2	N	7	7	1			1
						8	9									
*02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	67	1	516	2	N	5	4	1			2
						6	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 5010 RRCID -> 205975 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7721 - 7875

09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	80	1	518	2	N	3	3	1			1
						3	9									
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	79	1	617	2	N	2	3	1			-0-
						2	9									
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	78	1	623	2	N	4	3	1			1
						4	9									
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	118	1	973	2	N	6	6	1			1
						7	9									
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	94	1	989	2	N	7	7	1			1
						8	9									
*02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	99	1	759	2	N	5	4	1			2
						6	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
JONES RANCH WELL #: 2026 RRCID -> 206144 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7278 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	71	1	459	2	N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	50	1	369	2	N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	35	1	282	2	N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	35	1	292	2	N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	28	1	297	2	N	-0-					-0-
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	2	N	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1501 RRCID -> 206147 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7746 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	73	1	474	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	69	1	534	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	64	1	517	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	83	1	681	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	66	1	693	2	N	7	7	1			1
							8	9									
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	69	1	531	2	N	5	4	1			2
							6	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1826 RRCID -> 206298 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7818 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	37	1	237	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	29	1	221	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	23	1	188	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	279	N	219	-0-	-60	-0-	24	1	195	2	N	-0-	1	1			-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	19	1	198	2	N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	20	1	152	2	N	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1701 RRCID -> 206299 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7730 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1431 RRCID -> 206397 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7664 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	48	1	311	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	41	1	314	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	390	N	321	-0-	-69	-0-	35	1	282	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	35	1	292	2	N	-0-	1	1			-0-
01	372	N	325	-0-	-47	-0-	28	1	297	2	N	-0-					-0-
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	30	1	228	2	N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 207679 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1830 RRCID -> 210134 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7589 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	98	1	637	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	80	1	608	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	66	1	525	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	66	1	545	2	N	-0-	1	1			-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	53	1	554	2	N	-0-					-0-
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	55	1	425	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1926 RRCID -> 210136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7851 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	110	1	711	2	N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	65	1	462	2	N	-0-					-0-
11	420	N	317	-0-	-103	-0-	35	1	282	2	N	-0-					-0-
12	434	N	327	-0-	-107	-0-	35	1	292	2	N	-0-					-0-
01	434	N	325	-0-	-109	-0-	28	1	297	2	N	-0-					-0-
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	30	1	228	2	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 210144 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7638 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	37	1	237	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	29	1	221	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	23	1	188	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	279	N	219	-0-	-60	-0-	24	1	195	2	N	-0-	1	1			-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	19	1	198	2	N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	20	1	152	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 4020 RRCID -> 227211 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7709 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	155	1	1007	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	158	1	1237	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	154	1	1233	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	177	1	1460	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	141	1	1484	2	N	7	7	1			1
							8	9									
*02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	148	1	1138	2	N	5	4	1			2
							6	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1801 RRCID -> 229319 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8154 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	50	1	326	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	57	1	453	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	59	1	472	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	64	1	525	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	51	1	534	2	N	7	7	1			1
							8	9									
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	53	1	410	2	N	5	4	1			2
							6	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1901 RRCID -> 230191 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7721 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	50	1	326	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	50	1	387	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	47	1	373	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	43	1	350	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	34	1	356	2	N	7	7	1			1
							8	9									
02	392	N	315	-0-	-77	-0-	36	1	273	2	N	5	4	1			2
							6	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 2001 RRCID -> 233487 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7780 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	69	1	444	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	72	1	563	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	70	1	559	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	64	1	525	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	51	1	534	2	N	7	7	1			1
							8	9									
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	53	1	410	2	N	5	4	1			2
							6	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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	57	1	370	2	N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	37	1	270	2	N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	24	1	194	2	N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	35	1	292	2	N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	28	1	297	2	N	-0-					-0-
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	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	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	228	1	1481	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	209	1	1612	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1800	N	1707	-0-	-93	-0-	189	1	1514	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	213	1	1751	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	170	1	1781	2	N	7	7	1			1
							8	9									
02	1596	N	1550	-0-	-46	-0-	178	1	1366	2	N	5	4	1			2
							6	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1631 RRCID -> 242169 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7728 - 7805

09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	1			N	-0-					42
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					42
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 8010 RRCID -> 249303 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 7723 - 7731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	2	N	-0-					-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	-0-					-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	12	1	95	2	N	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	N	-0-					-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	12	1	91	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
SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 070983 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

09	630 N	623	-0-	-7	-0-	616	3	7	9	Y	6	6	1			6
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	886	3	8	9	Y	7	9	1			4
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	791	3	8	9	Y	7	7	1			4
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	735	3	8	9	Y	7	7	1			4
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	708	3	8	9	Y	7	7	1			4
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	586	3	4	9	Y	4	6	1			2

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071100 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	148	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	147	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	146	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	145	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	Y	1	1	1			1

WEST, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071696 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	373	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	313	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	333	3	4	9	Y	4	3	1			2
01	217 N	112	-0-	-105	-0-	110	3	2	9	Y	2	3	1			1
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	237	3	2	9	Y	2	2	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 118397 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7832 - 7938

09	180 N	140	-0-	-40	-0-	138	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	125	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	120	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	118	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	139	3	3	9	Y	3	3	1			1
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	Y	2	2	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	3	3	9	Y	3	3	1			3
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	503	3	4	9	Y	4	5	1			2
11	510	N	348	-0-	-162	-0-	344	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	527	N	292	-0-	-235	-0-	288	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	496	N	302	-0-	-194	-0-	298	3	4	9	Y	4	4	1			2
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	3	2	9	Y	2	3	1			1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 125644 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7620 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	141	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	140	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	136	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	139	3	1	9	Y	1	1	1			1
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	449	3	3	9	Y	3	3	1			3
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	442	3	4	9	Y	4	5	1			2
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	424	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	423	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	434	3	4	9	Y	4	4	1			2
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	380	3	2	9	Y	2	3	1			1

WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143358 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7686 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1634	3	14	9	Y	13	13	1			14
10	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	1590	3	19	9	Y	17	22	1			9
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1625	3	19	9	Y	17	17	1			9
12	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	1539	3	20	9	Y	18	17	1			10
01	1612	N	1102	-0-	-510	-0-	1085	3	17	9	Y	15	17	1			8
*02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1462	3	11	9	Y	10	13	1			5

WEST, H. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 143670 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7662 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	930	N	798	-0-	-132	-0-	795	3	3	9	Y	3	3	1			4
10	806	N	632	-0-	-174	-0-	628	3	4	9	Y	4	6	1			2
11	780	N	585	-0-	-195	-0-	579	3	6	9	Y	5	5	1			2
12	837	N	555	-0-	-282	-0-	549	3	6	9	Y	5	4	1			3
01	620	N	506	-0-	-114	-0-	502	3	4	9	Y	4	5	1			2
*02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	674	3	2	9	Y	2	3	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 23 RRCID -> 158181 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7894 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	300	-0-	-60	-0-	297	3	3	9	Y	3	3	1			3
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	357	3	4	9	Y	4	5	1			2
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	304	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	310	N	241	-0-	-69	-0-	237	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	383	3	4	9	Y	4	4	1			2
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	3	2	9	Y	2	3	1			1

HENDERSON "2" WELL #: 2 RRCID -> 159503 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7664 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3			N	-0-					-0-
10	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					-0-
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	114	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	99	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	94	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	104	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1	1	1			1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 172626 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	488	3	4	9	Y	4	4	1			4
10	527	N	364	-0-	-163	-0-	358	3	6	9	Y	5	6	1			3
11	480	N	338	-0-	-142	-0-	332	3	6	9	Y	5	5	1			3
12	496	N	328	-0-	-168	-0-	322	3	6	9	Y	5	5	1			3
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	333	3	4	9	Y	4	5	1			2
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	3	4	9	Y	4	4	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 27 RRCID -> 172627 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7814 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	344	3	4	9	Y	4	4	1			4
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6	9	Y	5	6	1			3
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	344	3	6	9	Y	5	5	1			3
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	345	3	6	9	Y	5	5	1			3
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	359	3	4	9	Y	4	5	1			2
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	315	3	4	9	Y	4	4	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 28 RRCID -> 172675 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	294	3	3	9	Y	3	3	1			3
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	335	3	4	9	Y	4	5	1			2
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	353	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	351	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	363	3	4	9	Y	4	4	1			2
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	Y	2	3	1			1

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 172855 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7800 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	203	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	206	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	197	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	200	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	206	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	144	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	3	3	9	Y	3	4	1			1
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	109	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	155	N	81	-0-	-74	-0-	77	3	4	9	Y	4	3	1			2
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	3	2	9	Y	2	3	1			1
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	3	2	9	Y	2	2	1			1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 173101 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	146	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	119	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	102	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	99	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	104	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			1

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 PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	463	-0-	-47	-0-	460	3	3	9	Y	3	3	1			3
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	445	3	3	9	Y	3	4	1			2
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	444	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	431	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	405	3	3	9	Y	3	3	1			2
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	327	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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	874	3	7	9	Y	6	7	1			7
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	912	3	11	9	Y	10	12	1			5
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	919	3	10	9	Y	9	9	1			5
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	963	3	10	9	Y	9	9	1			5
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	959	3	9	9	Y	8	9	1			4
*02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	897	3	7	9	Y	6	7	1			3

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 175223 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7870 - 7916

09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	3	2	9	Y	2	2	1			3
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	543	3	3	9	Y	3	4	1			2
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	381	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	3	3	9	Y	3	3	1			2
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	3	1	9	Y	1	2	1			1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 175224 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7866 - 7922

09	390	N	357	-0-	-33	-0-	354	3	3	9	Y	3	3	1			4
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	349	3	4	9	Y	4	6	1			2
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	335	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	335	3	6	9	Y	5	4	1			3
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3	9	Y	3	4	1			2
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	3	2	9	Y	2	3	1			1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 175225 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7854

09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	241	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	226	3	4	9	Y	4	3	1			2
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	220	3	2	9	Y	2	3	1			1
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	3	2	9	Y	2	2	1			1

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 179583 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7920 - 7972

09	150	N	124	-0-	-26	-0-	122	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1	2	1			1
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	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	660	N	513	-0-	-147	-0-	506	3	7	9	Y	6	6	1			6
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	535	3	8	9	Y	7	9	1			4
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	503	3	8	9	Y	7	7	1			4
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	491	3	8	9	Y	7	7	1			4
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	678	3	8	9	Y	7	7	1			4
*02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	799	3	4	9	Y	4	6	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	930	N	906	-0-	-24	-0-	903	3	3	9	Y	3	3	1			4
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1069	3	4	9	Y	4	6	1			2
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1019	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	3	6	9	Y	5	4	1			3
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	995	3	3	9	Y	3	4	1			2
*02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	898	3	2	9	Y	2	3	1			1

PERRY STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 183876 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	750	3	7	9	Y	6	7	1			7
10	713	N	388	-0-	-325	-0-	378	3	10	9	Y	9	11	1			5
11	690	N	326	-0-	-364	-0-	316	3	10	9	Y	9	9	1			5
12	713	N	258	-0-	-455	-0-	248	3	10	9	Y	9	9	1			5
01	403	N	216	-0-	-187	-0-	207	3	9	9	Y	8	9	1			4
*02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1010	3	7	9	Y	6	7	1			3

PERRY STATE 32 WELL #: 2 RRCID -> 183878 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	329	3	8	9	Y	7	7	1			8
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	862	3	10	9	Y	9	12	1			5
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	511	3	11	9	Y	10	10	1			5
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	453	3	12	9	Y	11	10	1			6
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	577	3	10	9	Y	9	10	1			5
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	489	3	6	9	Y	5	7	1			3

PERRY STATE 32 WELL #: 3 RRCID -> 183880 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7800 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	456	-0-	-114	-0-	452	3	4	9	Y	4	4	1			4
10	527	N	393	-0-	-134	-0-	389	3	4	9	Y	4	6	1			2
11	450	N	358	-0-	-92	-0-	352	3	6	9	Y	5	5	1			2
12	465	N	347	-0-	-118	-0-	340	3	7	9	Y	6	5	1			3
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	342	3	4	9	Y	4	5	1			2
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	306	3	4	9	Y	4	4	1			2

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 183881 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	46	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	27	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	22	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	26	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-	1	1			-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WEST, H. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 190424 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7732 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	3	3	9	Y	3	3	1			3
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	323	3	4	9	Y	4	5	1			2
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	309	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	302	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	307	3	4	9	Y	4	4	1			2
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	3	2	9	Y	2	3	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29 RRCID -> 191029 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 7832 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	880	3	8	9	Y	7	7	1			7
10	899	N	882	-0-	-17	-0-	873	3	9	9	Y	8	11	1			4
11	870	N	855	-0-	-15	-0-	845	3	10	9	Y	9	9	1			4
12	899	N	812	-0-	-87	-0-	801	3	11	9	Y	10	9	1			5
01	868	N	799	-0-	-69	-0-	790	3	9	9	Y	8	9	1			4
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	697	3	7	9	Y	6	7	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	164	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	151	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	144	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	135	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	145	3	1	9	Y	1	1	1			1
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1093	3	6	9	Y	5	5	1			6
10	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1087	3	8	9	Y	7	9	1			4
11	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1040	3	8	9	Y	7	7	1			4
12	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1025	3	8	9	Y	7	7	1			4
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1088	3	7	9	Y	6	7	1			3
*02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	916	3	4	9	Y	4	5	1			2

WEST, H. H. "B" WELL #: 9 RRCID -> 196802 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7660 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	718	-0-	-32	-0-	712	3	6	9	Y	5	6	1			6
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	724	3	9	9	Y	8	10	1			4
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	703	3	9	9	Y	8	8	1			4
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	699	3	10	9	Y	9	8	1			5
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	698	3	8	9	Y	7	8	1			4
*02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	626	3	6	9	Y	5	6	1			3

SCHEUBER-WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196804 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7738 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690	N	609	-0-	-81	-0-	606	3	3	9	Y	3	3	1			3
10	713	N	618	-0-	-95	-0-	614	3	4	9	Y	4	5	1			2
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	610	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	607	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	626	3	4	9	Y	4	4	1			2
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	3	2	9	Y	2	3	1			1

WEST, H. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 196914 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7690 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	882	-0-	-48	-0-	876	3	6	9	Y	5	6	1			6
10	930	N	751	-0-	-179	-0-	742	3	9	9	Y	8	10	1			4
11	870	N	813	-0-	-57	-0-	804	3	9	9	Y	8	8	1			4
12	899	N	756	-0-	-143	-0-	746	3	10	9	Y	9	8	1			5
01	744	N	542	-0-	-202	-0-	534	3	8	9	Y	7	8	1			4
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	538	3	6	9	Y	5	6	1			3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 202025 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7820 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	589	3	4	9	Y	4	5	1			5
10	496	N	377	-0-	-119	-0-	369	3	8	9	Y	7	9	1			3
11	480	N	236	-0-	-244	-0-	228	3	8	9	Y	7	7	1			3
12	496	N	313	-0-	-183	-0-	304	3	9	9	Y	8	7	1			4
01	372	N	262	-0-	-110	-0-	255	3	7	9	Y	6	7	1			3
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	214	3	4	9	Y	4	5	1			2

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 204532 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7774 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	285	-0-	-165	-0-	281	3	4	9	Y	4	4	1			4
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	255	3	6	9	Y	5	6	1			3
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	209	3	6	9	Y	5	5	1			3
12	310	N	216	-0-	-94	-0-	210	3	6	9	Y	5	5	1			3
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	224	3	4	9	Y	4	5	1			2
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	201	3	4	9	Y	4	4	1			2

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 11 RRCID -> 204533 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	896	3	2	9	Y	2	1	1			1

PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 208826 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7790 - 8959

09	1500	N	711	-0-	-789	-0-	703	3	8	9	Y	7	7	1			7
10	1488	N	984	-0-	-504	-0-	975	3	9	9	Y	8	11	1			4
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	776	3	10	9	Y	9	9	1			4
12	744	N	736	-0-	-8	-0-	725	3	11	9	Y	10	9	1			5
01	992	N	779	-0-	-213	-0-	770	3	9	9	Y	8	9	1			4
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	670	3	7	9	Y	6	7	1			3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 54 RRCID -> 212080 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7907 - 7922

09	300	N	295	-0-	-5	-0-	292	3	3	9	Y	3	3	1			3
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	286	3	3	9	Y	3	4	1			2
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	277	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	276	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	3	3	9	Y	3	3	1			2
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	588	3	4	9	Y	4	5	1			5
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	590	3	7	9	Y	6	8	1			3
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	583	3	8	9	Y	7	7	1			3
12	620	N	538	-0-	-82	-0-	529	3	9	9	Y	8	7	1			4
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	567	3	7	9	Y	6	7	1			3
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	487	3	4	9	Y	4	5	1			2

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 18 RRCID -> 227695 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7868 - 7878

09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	3	2	9	Y	2	2	1			3
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	411	3	3	9	Y	3	4	1			2
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	444	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	375	3	2	9	Y	2	3	1			1
*02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	3	2	9	Y	2	2	1			1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 19 RRCID -> 227749 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7820 - 7830

09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	3	3	9	Y	3	3	1			3
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	355	3	4	9	Y	4	5	1			2
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	356	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	344	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	350	3	4	9	Y	4	4	1			2
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	3	2	9	Y	2	3	1			1

WEST, H. H. "B" WELL #: 14 RRCID -> 228521 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7745 - 7755

09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	920	3	8	9	Y	7	7	1			7
10	1023	N	932	-0-	-91	-0-	922	3	10	9	Y	9	11	1			5
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	899	3	9	9	Y	8	9	1			4
12	961	N	868	-0-	-93	-0-	857	3	11	9	Y	10	9	1			5
01	930	N	890	-0-	-40	-0-	881	3	9	9	Y	8	9	1			4
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	756	3	7	9	Y	6	7	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	354	3	7	9	Y	6	6	1			7
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	356	3	8	9	Y	7	10	1			4
11	360	N	307	-0-	-53	-0-	298	3	9	9	Y	8	8	1			4
12	372	N	191	-0-	-181	-0-	181	3	10	9	Y	9	8	1			5
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	357	3	8	9	Y	7	8	1			4
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328	3	6	9	Y	5	6	1			3

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 20 RRCID -> 241964 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7778 - 7788

09	180	N	149	-0-	-31	-0-	148	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	151	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	3	1	9	Y	1	1	1			1

VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. 885106
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 166804 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 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-

HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 242299 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 7705

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

JONES WELL #: 111 RRCID -> 242301 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 7683

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2022 - WELL PLUGGED 1/25/22

HENRY-SPECK (CANYON) 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
KOHLS 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-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
RIO ROCKY ENTERPRISES, INC. 712920
EDMISTON WELL #: 4 RRCID -> 070985 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 7939 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-			-0-
*01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160	2		N	-0-			-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
EDMISTON WELL #: 1 RRCID -> 093312 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 6384 - 6465

09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3		N	-0-			178
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3		N	-0-			178
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			178
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-			178
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			178
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	161	3		N	-0-			178

EDMISTON "172" WELL #: 1 RRCID -> 115158 COMPL. DATE 02/03/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6918 - 6971

09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
COUPE, MARY DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 060511 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3		N	-0-			-0-
10	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3		N	-0-			-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3		N	-0-			-0-
12	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	3		N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-				N	NO RPT			-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARKER FOODS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 073245 COMPL. DATE 08/04/1977 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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-

COUPE, MARY "3" WELL #: 1 RRCID -> 073569 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	85	3			N	-0-					-0-

COUPE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 073585 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 7737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-

VALIS, FRANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 073657 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEL, CARLENE WELL #: 3 RRCID -> 074644 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 6850 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, W. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075888 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7276 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 078065 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAULL WELL #: 1 RRCID -> 079285 COMPL. DATE 09/09/1978 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6644 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

COUPE, MARY WELL #: 4 RRCID -> 079286 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 7132

09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

CENTURA COUPE WELL #: 1 RRCID -> 081910 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6877 - 7144

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 080021 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6585 - 7042

09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					14
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					14
11	330	N	215	-0-	-115	-0-	215	2			N	-0-					14
12	341	N	182	-0-	-159	-0-	182	2			N	-0-					14
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					14
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	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

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-

HOGE RANCH (WOLFCAMP) 42000 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018911 COMPL. DATE 03/12/1953 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5140 - 5535

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLOW CREEK (DOG BEND) 42233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUNNELS
FOSSIL PETROLEUM LLC 278879
GAREY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 284952 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3108 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					80
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	3	1	9	N	1					81
11	3000	N	3203	-0-	203	203	3177	3	26	9	N	24					105
12	3100	N	3822	-0-	722	925	3804	3	18	9	N	16					121
01	4856	X	3931	-0-	-925	-0-	3908	3	23	9	N	21					142
*02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3212	3	13	9	N	12					154

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BVX OPERATING, INC. 117237
FOSTER 9 WELL #: 1 RRCID -> 275830 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6967 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	1249	3	6	9	N	5	66	1			25
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1267	3	3	9	N	3					28
11	1200	N	914	-0-	-286	-0-	910	3	4	9	N	4					32
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					32
01	1271	N	941	-0-	-330	-0-	932	3	9	9	N	8					40
*02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1756	3	4	9	N	4					44

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
PERNER WELL #: 2701H RRCID -> 275814 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5967 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

PERNER WELL #: 27AH RRCID -> 277281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 4759 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

MAVERICK OPERATING, LLC 534209
WEST ETAL WELL #: 1 RRCID -> 170366 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7580 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	407	3	6	9	N	5					44
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	414	3	6	9	N	5					49
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	4					53
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	411	3	6	9	N	5					58
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	416	3	7	9	N	6					64
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	3	8	9	N	7					71

PRIME OPERATING COMPANY 677770
HOLT WELL #: 3014 RRCID -> 158891 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	196	N	43	-0-	-153	-0-	43	3			N	-0-					-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
TRAP, O. B. WELL #: 3 RRCID -> 174898 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7610 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					188
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					188
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					188
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					188
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					188
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					188

UPP OPERATING, LLC 875310
FOSTER WELL #: 6901 RRCID -> 271264 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

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-

WYNCO ENERGY, INC. 945522
CHI WEST WELL #: 1 RRCID -> 147902 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7626 - 7698

09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					31
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					31
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					31
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					31
01	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-					31
02	140	N	15	-0-	-125	-0-	15	2			Y	-0-					31

CHI WEST WELL #: 2 RRCID -> 149964 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7600 - 7696

09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					9
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					9
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					9
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					9
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					9
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			Y	-0-					9

ZARVONA ENERGY LLC 950523
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-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	3	37	9	N	34	126	1			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CINCO TERRY "A" WELL #: 902 RRCID -> 234481 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8169 - 8184

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

CINCO TERRY "A" WELL #: 803 RRCID -> 234629 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8170 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

UNIVERSITY 42 WELL #: 2201 RRCID -> 237560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8074 - 8112

09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			Y	-0-					55
10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			Y	-0-					55
11	2490	N	1402	-0-	-1088	-0-	1402	3			Y	-0-					55
12	2201	N	1189	-0-	-1012	-0-	1189	3			Y	-0-					55
01	2852	N	1081	-0-	-1771	-0-	1081	3			Y	-0-					55
*02	2800	N	3524	-0-	724	724	3524	3			Y	-0-					55

CINCO TERRY "A" WELL #: 905 RRCID -> 238440 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7993 - 8004

09	780	N	722	-0-	-58	-0-	709	3	13	9	N	12	139	1			34
10	744	N	730	-0-	-14	-0-	721	3	9	9	N	8					42
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	824	3	12	9	N	11					53
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	736	3	19	9	N	17					70
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	733	3	14	9	N	13					83
02	784	N	680	-0-	-104	-0-	663	3	17	9	N	15					98

UNIVERSITY 42 WELL #: 1401 RRCID -> 239761 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8347 - 8349

09	810	N	361	-0-	-449	-0-	335	3	26	9	Y	24	22	1			25
10	837	N	339	-0-	-498	-0-	314	3	25	9	Y	23	27	1			21
11	540	N	311	-0-	-229	-0-	268	3	43	9	Y	39	35	1			25
12	372	N	299	-0-	-73	-0-	275	3	24	9	Y	22	20	1			27
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			Y	-0-	7	1			20
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	258	3	6	9	Y	5					25

UNIVERSITY 42 WELL #: 2202 RRCID -> 239764 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8032 - 8154

09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

WEST WELL #: 2302 RRCID -> 240806 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8154 - 8200

09	480	N	380	-0-	-100	-0-	369	3	11	9	N	10					123
10	434	N	195	-0-	-239	-0-	173	3	22	9	N	20					143
11	450	N	283	-0-	-167	-0-	270	3	13	9	N	12					155
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	350	3	6	9	N	5					160
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	410	3	24	9	N	22					182
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	303	3	19	9	N	17	164	1			35

CINCO TERRY "A" WELL #: 807 RRCID -> 240942 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8130 - 8330

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					46
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					46
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					46

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

UNIVERSITY 42 WELL #: 1501 RRCID -> 240943 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8026 - 8246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

UNIVERSITY 42 WELL #: 2301 RRCID -> 240944 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8096 - 8358

09	780 N	696	-0-	-84	-0-	677	3	19	9	Y	17	16	1			20
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	706	3	19	9	Y	17	19	1			18
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	668	3	34	9	Y	31	28	1			21
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	699	3	18	9	Y	16	17	1			20
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	705	3	11	9	Y	10	18	1			12
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	617	3	26	9	Y	24	20	1			16

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-

WEST "A" WELL #: 2203 RRCID -> 241398 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7682 - 8166

09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					109
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	97	3	10	9	N	9	108	1			10
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					10
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					10
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					10
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					10

UNIVERSITY 42 WELL #: 2203 RRCID -> 241402 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8142 - 8322

09	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	3			Y	-0-					20
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					20
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	403	3	6	9	Y	5					25
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3			Y	-0-					25
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					25
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	329	3			Y	-0-					25

CINCO TERRY "F" WELL #: 2001 RRCID -> 241406 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8060 - 8235

09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	805	3	21	9	N	19					67
10	899 N	799	-0-	-100	-0-	793	3	6	9	N	5					72
11	1020 N	724	-0-	-296	-0-	713	3	11	9	N	10					82
12	868 N	679	-0-	-189	-0-	670	3	9	9	N	8					90
01	806 N	749	-0-	-57	-0-	734	3	15	9	N	14					104
*02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	672	3	28	9	N	25					129

CINCO TERRY "F" WELL #: 2002 RRCID -> 241408 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7564 - 8487

09	270 N	201	-0-	-69	-0-	200	3	1	9	N	1					135
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					135
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	328	3	6	9	N	5					140
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	255	3	6	9	N	5					145
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	272	3	4	9	N	4					149
02	308 N	245	-0-	-63	-0-	239	3	6	9	N	5					154

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CINCO TERRY "A" WELL #: 907 RRCID -> 242365 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7994 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	438	3	102	9	Y	93	87	1			41
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	336	3	97	9	Y	88	105	1			24
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	447	3	185	9	Y	168	151	1			41
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	439	3	103	9	Y	94	89	1			46
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	430	3	73	9	Y	66	98	1			14
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	354	3	73	9	Y	66	67	1			13

WEST "A" WELL #: 2201 RRCID -> 242426 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8098 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	502	3	45	9	N	41					119
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	525	3	33	9	N	30					149
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	490	3	39	9	N	35	166	1			18
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	509	3	21	9	N	19					37
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	526	3	29	9	N	26					63
*02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	476	3	29	9	N	26					89

UNIVERSITY 42 WELL #: 1301 RRCID -> 243913 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8132 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3630	X	2601	-0-	-1029	-0-	2558	3	43	9	Y	39	36	1			21
10	2697	X	1083	-0-	-1614	-0-	1058	3	25	9	Y	23	27	1			17
11	2610	X	1049	-0-	-1561	-0-	979	3	70	9	Y	64	57	1			24
12	2697	X	1423	-0-	-1274	-0-	1386	3	37	9	Y	34	29	1			29
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2672	3	36	9	Y	33	41	1			21
*02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1058	3	45	9	Y	41	39	1			23

UNIVERSITY 42 WELL #: 1404 RRCID -> 243914 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8072 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	7800	X	7252	-0-	-548	-0-	7206	3	46	9	Y	42	39	1			60
10	7688	X	7423	-0-	-265	-0-	7379	3	44	9	Y	40	47	1			53
11	7440	X	7259	-0-	-181	-0-	7176	3	83	9	Y	75	67	1			61
12	7564	X	7475	-0-	-89	-0-	7419	3	56	9	Y	51	40	1			72
01	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7346	3	4	9	Y	4	44	1			32
02	6636	X	5281	-0-	-1355	-0-	5225	3	56	9	Y	51	49	1			34

WEST WELL #: 2303 RRCID -> 244301 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8116 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					55
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					55
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					55
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					55
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					55
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					55

WEST "A" WELL #: 2101 RRCID -> 244860 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7542 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	321	-0-	-69	-0-	315	3	6	9	N	5					150
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	296	3	8	9	N	7	137	1			20
11	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	3			N	-0-					20
12	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					20
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					20
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					20

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAKER WELL #: 2301 RRCID -> 244861 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8081 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	315	3	9	9	N	8					70
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	408	3	19	9	N	17					87
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	360	3	19	9	N	17					104
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	324	3	11	9	N	10					114
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	329	3	1	9	N	1					115
02	364	N	296	-0-	-68	-0-	283	3	13	9	N	12					127

UNIVERSITY 42 WELL #: 2302 RRCID -> 244872 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8171

09	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	1661	3	77	9	Y	70	66	1			78
10	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1721	3	68	9	Y	62	80	1			60
11	1770	N	1696	-0-	-74	-0-	1555	3	141	9	Y	128	115	1			73
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1739	3	87	9	Y	79	68	1			84
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1761	3	77	9	Y	70	75	1			79
*02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1565	3	92	9	Y	84	84	1			79

WEST "A" WELL #: 2204 RRCID -> 245181 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7672 - 8230

09	480	N	458	-0-	-22	-0-	450	3	8	9	N	7					30
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	458	3	31	9	N	28					58
11	480	N	441	-0-	-39	-0-	428	3	13	9	N	12					70
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	460	3	9	9	N	8					78
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	819	3	18	9	N	16					94
*02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	768	3	22	9	N	20					114

WEST WELL #: 2305 RRCID -> 246303 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7706 - 8423

09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					119
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					119
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					119
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					119
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					119
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	137	3	3	9	N	3					122

WEST "A" WELL #: 2205X RRCID -> 246324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7699 - 7811

09	600	N	589	-0-	-11	-0-	561	3	28	9	N	25					142
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	599	3	34	9	N	31	163	1			10
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	565	3	30	9	N	27					37
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	595	3	36	9	N	33					70
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	593	3	24	9	N	22					92
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	533	3	31	9	N	28					120

UNIVERSITY 42 WELL #: 1303 RRCID -> 246751 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7785 - 8212

09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1176	3	52	9	Y	47					117
10	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1179	3	37	9	Y	34					151
11	1080	N	839	-0-	-241	-0-	814	3	25	9	Y	23	146	1			28
12	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1150	3	43	9	Y	39					67
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1134	3	44	9	Y	40					107
*02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1002	3	36	9	Y	33					140

UNIVERSITY 42 WELL #: 1405 RRCID -> 246756 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7884

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					38

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	174	3	15	9	Y	14					63
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	210	3	10	9	Y	9					72
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	100	3	6	9	Y	5					77
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	166	3	14	9	Y	13					90
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	176	3	19	9	Y	17					107
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	183	3	8	9	Y	7					114

UNIVERSITY 45 WELL #: 2101 RRCID -> 247078 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7657 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	525	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	531	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	397	3	13	9	Y	12	11	1			1
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	458	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	527	N	478	-0-	-49	-0-	469	3	9	9	Y	8	7	1			2
*02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	490	3	14	9	Y	13	8	1			7

UNIVERSITY 45 WELL #: 3001 RRCID -> 247079 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7672 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 45 WELL #: 2102 RRCID -> 247080 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8152 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	780	N	566	-0-	-214	-0-	555	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	713	N	621	-0-	-92	-0-	608	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	630	N	558	-0-	-72	-0-	537	3	21	9	Y	19	17	1			2
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	625	3	11	9	Y	10	10	1			2
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	611	3	11	9	Y	10	11	1			1
*02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	564	3	19	9	Y	17	12	1			6

BAKER WELL #: 2201 RRCID -> 247081 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7677 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					35
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					35
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	62	3	13	9	N	12					47
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3					50
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					50
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	174	3	3	9	N	3					53

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	17	3	3	9	N	3					48
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					48
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					48
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	30	3	10	9	N	9					57
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	12	3	1	9	N	1					58
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	44	3	6	9	N	5					63

UNIVERSITY 45 WELL #: 2103 RRCID -> 247114 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7698 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	488	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	425	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	450	N	390	-0-	-60	-0-	369	3	21	9	Y	19	17	1			2
12	465	N	328	-0-	-137	-0-	317	3	11	9	Y	10	10	1			2
01	403	N	328	-0-	-75	-0-	315	3	13	9	Y	12	11	1			3
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	339	3	18	9	Y	16	12	1			7

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

UNIVERSITY 45 WELL #: 2001 RRCID -> 247115 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7734 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	567	3	12	9	Y	11	10	1			11
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1177	3	19	9	Y	17	20	1			8
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1170	3	41	9	Y	37	34	1			11
12	589	N	499	-0-	-90	-0-	481	3	18	9	Y	16	17	1			10
01	1147	N	347	-0-	-800	-0-	332	3	15	9	Y	14	22	1			2
02	1036	N	358	-0-	-678	-0-	327	3	31	9	Y	28	24	1			6

UNIVERSITY 42 WELL #: 1304 RRCID -> 247116 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7689 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					17
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	28	N	9	-0-	-19	-0-	3	3	6	9	Y	5					22

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	125	3	39	9	Y	35	33	1			19
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	122	3	37	9	Y	34	40	1			13
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	101	3	39	9	Y	35	32	1			16
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	106	3	46	9	Y	42	34	1			24
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	106	3	33	9	Y	30	37	1			17
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	98	3	48	9	Y	44	42	1			19

UNIVERSITY 42 WELL #: 1202 RRCID -> 247118 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7658 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	1	1	1			7
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	71	3	6	9	Y	5	6	1			6
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	79	3	10	9	Y	9	8	1			7
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-	6	1			1
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	84	3	9	9	Y	8	8	1			1
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	78	3	12	9	Y	11	6	1			6

BAKER WELL #: 2302 RRCID -> 247119 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8109 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	326	3	6	9	N	5					12
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	414	3	18	9	N	16					28
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	402	3	13	9	N	12					40
12	341	N	270	-0-	-71	-0-	259	3	11	9	N	10					50
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	371	3	2	9	N	2					52
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	349	3	7	9	N	6					58

BAKER WELL #: 102 RRCID -> 247120 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	720	N	660	-0-	-60	-0-	647	3	13	9	N	12					157
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	641	3	9	9	N	8					165
11	720	N	657	-0-	-63	-0-	647	3	10	9	N	9					174
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	700	3	13	9	N	12	156	1			30
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	697	3	8	9	N	7					37
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	677	3	11	9	N	10					47

UNIVERSITY 42 WELL #: 1307 RRCID -> 247121 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7728 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	496	3	15	9	Y	14	13	1			2
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	511	3	15	9	Y	14	16	1			-0-
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	429	3	17	9	Y	15	13	1			2
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	511	3	15	9	Y	14	14	1			2
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	471	3	15	9	Y	14	15	1			1
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	379	3	23	9	Y	21	17	1			5

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
WEST WELL #: 2304X RRCID -> 247149 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7679 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	410	3	22	9	N	20					117
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	413	3	17	9	N	15					132
11	480	N	416	-0-	-64	-0-	394	3	22	9	N	20					152
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	409	3	33	9	N	30	150	1			32
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	464	3	20	9	N	18					50
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	422	3	43	9	N	39					89

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	831	N	831	-0-	-0-	-0-	823	3	8	9	N	7					37
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	801	3	17	9	N	15					52
11	870	N	690	-0-	-180	-0-	667	3	23	9	N	21					73
12	868	N	628	-0-	-240	-0-	628	3			N	-0-					73
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	870	3	43	9	N	39					112
*02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	723	3	22	9	N	20					132

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	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	170	1			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	161	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CINCO TERRY "A" WELL #: 804 RRCID -> 247431 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7632 - 7790

09	150	N	133	-0-	-17	-0-	108	3	25	9	N	23					127
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	42	3	22	9	N	20					147
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	80	3	35	9	N	32	177	1			2
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	104	3	25	9	N	23					25
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	77	3	14	9	N	13					38
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	80	3	15	9	N	14					52

UNIVERSITY 42 WELL #: 2303 RRCID -> 248169 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7691 - 8210

09	960	N	838	-0-	-122	-0-	828	3	10	9	Y	9					60
10	1023	N	780	-0-	-243	-0-	771	3	9	9	Y	8					68
11	900	N	804	-0-	-96	-0-	802	3	2	9	Y	2					70
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1061	3	8	9	Y	7					77
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1155	3	8	9	Y	7					84
*02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1025	3	6	9	Y	5					89

CINCO TERRY "A" WELL #: 901 RRCID -> 248218 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7685 - 7753

09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					63
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					63
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					63
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					63
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					63
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					63

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CINCO TERRY "A" WELL #: 802 RRCID -> 248247 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7686 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	52	3	6	9	N	5					136
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					136
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	75	3	2	9	N	2					138
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	96	3	10	9	N	9					147
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	N	1					148
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					148

UNIVERSITY 42 WELL #: 2401 RRCID -> 248472 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7800 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					50
10	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			Y	-0-					50
11	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-					50
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					50
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					50
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					50

UNIVERSITY 42 WELL #: 2308 RRCID -> 248473 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7785 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	113	3	35	9	Y	32					141
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	104	3	24	9	Y	22					163
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	92	3	21	9	Y	19					182
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	77	3	24	9	Y	22	167	1			37
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	55	3	28	9	Y	25					62
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	54	3	30	9	Y	27					89

CINCO TERRY "B" WELL #: 1301 RRCID -> 248475 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7742 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	119	3	22	9	N	20					29
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	182	3	17	9	N	15					44
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	173	3	9	9	N	8					52
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	157	3	13	9	N	12					64
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	156	3	10	9	N	9					73
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	94	3	4	9	N	4					77

UNIVERSITY 42 WELL #: 2402 RRCID -> 248477 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7694 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					10
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			Y	-0-					10
11	2130	N	1808	-0-	-322	-0-	1808	3			Y	-0-					10
12	2139	N	1026	-0-	-1113	-0-	1026	3			Y	-0-					10
01	2542	N	2165	-0-	-377	-0-	2165	3			Y	-0-					10
*02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2137	3	6	9	Y	5					15

BAKER "A" WELL #: 102 RRCID -> 249087 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7636 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					89
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	164	3	11	9	N	10					99
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	158	3	6	9	N	5					104
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					104
01	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					104
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	3			N	-0-					104

BAKER "A" WELL #: 103 RRCID -> 249279 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	88	3	20	9	N	18					112
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	82	3	3	9	N	3					115
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	77	3	17	9	N	15					130
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					130
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					130
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	3			N	-0-					130

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAKER "A" WELL #: 105 RRCID -> 249295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7649 - 8207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

UNIVERSITY 42 WELL #: 1203 RRCID -> 249468 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7694 - 8242

09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					107
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	187	3	44	9	Y	40					147
11	270 N	18	-0-	-252	-0-	18	3			Y	-0-					147
12	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	3			Y	-0-					147
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					147
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					147

UNIVERSITY 45 WELL #: 2105 RRCID -> 249475 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7732 - 7872

09	480 N	230	-0-	-250	-0-	219	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	527 N	120	-0-	-407	-0-	107	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	510 N	92	-0-	-418	-0-	77	3	15	9	Y	14	13	1			1
12	248 N	154	-0-	-94	-0-	143	3	11	9	Y	10	10	1			1
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	75	3	12	9	Y	11	11	1			1
*02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	292	3	15	9	Y	14	10	1			5

UNIVERSITY 45 WELL #: 2106 RRCID -> 249477 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7728 - 7882

09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	517	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	404	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	161	3	17	9	Y	15	13	1			2
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	383	3	12	9	Y	11	10	1			3
01	403 N	342	-0-	-61	-0-	331	3	11	9	Y	10	11	1			2
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	305	3	18	9	Y	16	12	1			6

UNIVERSITY 45 WELL #: 3002 RRCID -> 249478 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7666 - 7886

09	210 N	127	-0-	-83	-0-	116	3	11	9	Y	10	10	1			1
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	263	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	236	3	19	9	Y	17	15	1			2
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	306	3	10	9	Y	9	10	1			1
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	220	3	12	9	Y	11	11	1			1
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	282	3	18	9	Y	16	12	1			5

BAKER WELL #: 2202 RRCID -> 249764 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7727 - 7784

09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					129
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					129
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	37	3	6	9	N	5					134
12	62 N	16	-0-	-46	-0-	15	3	1	9	N	1					135
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	26	3	4	9	N	4					139
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	18	3	1	9	N	1					140

BAKER "A" WELL #: 106 RRCID -> 250713 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7628 - 7763

09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	357	3	39	9	N	35					170
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	371	3	40	9	N	36	159	1			47
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	358	3	41	9	N	37					84
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	386	3	36	9	N	33					117
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	383	3	54	9	N	49	148	1			18
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	343	3	35	9	N	32					50

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CINCO TERRY "A" WELL #: 903 RRCID -> 250750 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8061 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					116
10	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1362	3	18	9	N	16					132
11	1500	N	1290	-0-	-210	-0-	1260	3	30	9	N	27					159
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1335	3	34	9	N	31	151	1			39
01	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1354	3	29	9	N	26					65
02	1204	N	1185	-0-	-19	-0-	1163	3	22	9	N	20					85

BAKER "B" WELL #: 102 RRCID -> 255161 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7703 - 7769

09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					120
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					120
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					120
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					120
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					120
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-					120

BAKER B WELL #: 201 RRCID -> 255163 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7674 - 7887

09	150	N	101	-0-	-49	-0-	100	3	1	9	N	1					70
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					70
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					70
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					70
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					70
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109	3			N	-0-					70

BAKER WELL #: 2303 RRCID -> 255164 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7732 - 7797

09	540	N	487	-0-	-53	-0-	470	3	17	9	N	15					45
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	468	3	12	9	N	11					56
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	442	3	6	9	N	5					61
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	487	3	18	9	N	16					77
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	411	3	3	9	N	3					80
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	366	3	2	9	N	2					82

BAKER "B" WELL #: 202 RRCID -> 255552 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7758 - 7863

09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					45
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					45
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					45
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					45
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					45
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					45

BAKER "A" WELL #: 108 RRCID -> 255554 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7590 - 7782

09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	245	3	10	9	N	9					132
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	234	3	6	9	N	5					137
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	181	3	2	9	N	2					139
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	208	3	1	9	N	1					140
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	161	3	6	9	N	5					145
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	220	3	6	9	N	5					150

UNIVERSITY 45 WELL #: 2201X RRCID -> 256170 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7758 - 7924

09	90	N	66	-0-	-24	-0-	51	3	15	9	Y	14	13	1			2
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	10	3	14	9	Y	13	15	1			-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	52	3	24	9	Y	22	19	1			3
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	71	3	12	9	Y	11	14	1			-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	71	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	98	3	13	9	Y	12	7	1			5

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAKER WELL #: 101 RRCID -> 256242 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7740 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1046	3	21	9	N	19	147	1			22
10	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1064	3	17	9	N	15					37
11	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1014	3	13	9	N	12					49
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1094	3	33	9	N	30					79
01	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1051	3	19	9	N	17					96
*02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	929	3	28	9	N	25					121

UNIVERSITY 42 WELL #: 2206 RRCID -> 256243 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7792

09	3480	X	3310	-0-	-170	-0-	3236	3	74	9	Y	67					149
10	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	3190	3	50	9	Y	45	172	1			22
11	3360	X	2981	-0-	-379	-0-	2918	3	63	9	Y	57					79
12	3472	X	3371	-0-	-101	-0-	3302	3	69	9	Y	63					142
01	3379	X	2837	-0-	-542	-0-	2792	3	45	9	Y	41	174	1			9
*02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3065	3	52	9	Y	47					56

UNIVERSITY 45 WELL #: 2104 RRCID -> 256244 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7692 - 8231

09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	443	3	33	9	Y	30	29	1			15
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	542	3	33	9	Y	30	35	1			10
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	420	3	62	9	Y	56	50	1			16
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	432	3	40	9	Y	36	30	1			22
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	533	3	28	9	Y	25	33	1			14
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	459	3	43	9	Y	39	37	1			16

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

UNIVERSITY 42 WELL #: 1204 RRCID -> 256781 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7752 - 7824

09	2640	X	1913	-0-	-727	-0-	1867	3	46	9	Y	42	40	1			34
10	2728	X	2036	-0-	-692	-0-	2008	3	28	9	Y	25	29	1			30
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3193	3	80	9	Y	73	65	1			38
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3023	3	54	9	Y	49	41	1			46
01	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2817	3	36	9	Y	33	45	1			34
02	1652	X	1346	-0-	-306	-0-	1289	3	57	9	Y	52	50	1			36

CINCO TERRY "B" WELL #: 1601 RRCID -> 256782 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7640 - 7882

09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	266	3	13	9	N	12					85
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	374	3	8	9	N	7					92
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	364	3	11	9	N	10					102
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	389	3	8	9	N	7					109
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	147	3	1	9	N	1					110
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					110

WEST WELL #: 2308 RRCID -> 256783 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7674 - 7792

09	120	N	51	-0-	-69	-0-	41	3	10	9	N	9					87
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	98	3	11	9	N	10					97
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	111	3	6	9	N	5					102
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	153	3	22	9	N	20					122
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					122
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	109	3	14	9	N	13					135

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	930	N	904	-0-	-26	-0-	882	3	22	9	N	20					78
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	967	3	45	9	N	41					119
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	788	3	25	9	N	23					142
12	930	N	788	-0-	-142	-0-	775	3	13	9	N	12					154
01	1023	N	635	-0-	-388	-0-	626	3	9	9	N	8					162
02	756	N	594	-0-	-162	-0-	579	3	15	9	N	14	139	1			37

UNIVERSITY 42 WELL #: 1310 RRCID -> 256801 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7718 - 7811

09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
*02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2208 RRCID -> 256803 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7678 - 7745

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

UNIVERSITY 42 WELL #: 2207 RRCID -> 256804 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7998 - 8038

09	1920	N	1489	-0-	-431	-0-	1489	3			Y	-0-					42
10	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	1485	3			Y	-0-					42
11	1710	N	1186	-0-	-524	-0-	1186	3			Y	-0-					42
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			Y	-0-					42
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-					42
*02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-					42

BAKER "B" WELL #: 204 RRCID -> 256805 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7666 - 7838

09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	98	3	43	9	N	39					202
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	75	3	17	9	N	15	171	1			46
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					46
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	69	3	36	9	N	33					79
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					79
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			N	-0-					79

CINCO TERRY "F" WELL #: 2005 RRCID -> 257171 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7564 - 7750

09	270	N	203	-0-	-67	-0-	192	3	11	9	N	10					150
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	243	3	17	9	N	15					165
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	307	3	4	9	N	4					169
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	218	3	17	9	N	15	164	1			20
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					20
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	242	3	17	9	N	15					35

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAKER "B" WELL #: 203 RRCID -> 257462 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7752 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					33
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					33
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					33
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	3			N	-0-					33
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					33
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					33

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	780	N	533	-0-	-247	-0-	505	3	28	9	Y	25	23	1			12
10	651	N	415	-0-	-236	-0-	389	3	26	9	Y	24	28	1			8
11	600	N	380	-0-	-220	-0-	351	3	29	9	Y	26	24	1			10
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	442	3	30	9	Y	27	24	1			13
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	482	3	20	9	Y	18	26	1			5
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	367	3	32	9	Y	29	26	1			8

UNIVERSITY 42 WELL #: 2212 RRCID -> 258244 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7691 - 7790

09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1367	3	36	9	Y	33	30	1			54
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1369	3	35	9	Y	32	37	1			49
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1225	3	65	9	Y	59	52	1			56
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1381	3	43	9	Y	39	31	1			64
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1384	3	30	9	Y	27	35	1			56
02	1204	N	1050	-0-	-154	-0-	1006	3	44	9	Y	40	37	1			59

UNIVERSITY 42 WELL #: 2210 RRCID -> 258296 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7740

09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					12
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					12
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					12
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					12

BAKER WELL #: 103 RRCID -> 258299 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7648 - 7777

09	570	N	559	-0-	-11	-0-	531	3	28	9	N	25					78
10	589	N	528	-0-	-61	-0-	513	3	15	9	N	14					92
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	539	3	25	9	N	23					115
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	575	3	39	9	N	35					150
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	535	3	19	9	N	17					167
02	532	N	489	-0-	-43	-0-	458	3	31	9	N	28	168	1			27

UNIVERSITY 42 WELL #: 2209 RRCID -> 258301 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7686 - 8110

09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					25
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					25
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					25
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	120	3	10	9	Y	9					34
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					34
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					34

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

UNIVERSITY 45 WELL #: 2902 RRCID -> 258304 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7799 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

BAKER "A" WELL #: 112 RRCID -> 258589 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	960	N	942	-0-	-18	-0-	920	3	22	9	N	20					149
10	992	N	944	-0-	-48	-0-	937	3	7	9	N	6					155
11	960	N	916	-0-	-44	-0-	884	3	32	9	N	29					184
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	961	3	32	9	N	29	173	1			40
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	952	3	31	9	N	28					68
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	840	3	37	9	N	34					102

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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	511	3	28	9	N	25	160	1			17
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	558	3	9	9	N	8					25
11	540	N	164	-0-	-376	-0-	158	3	6	9	N	5					30
12	558	N	270	-0-	-288	-0-	270	3			N	-0-					30
01	558	N	236	-0-	-322	-0-	234	3	2	9	N	2					32
02	140	N	60	-0-	-80	-0-	59	3	1	9	N	1					33

BAKER WELL #: 104 RRCID -> 259154 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	296	3	69	9	N	63					105
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	220	3	39	9	N	35					140
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	194	3	78	9	N	71	177	1			34
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	274	3	51	9	N	46					80
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	213	3	35	9	N	32					112
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	187	3	39	9	N	35					147

BAKER "C" WELL #: 101 RRCID -> 259159 COMPL. DATE 03/04/2017 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2214 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	38	3	39	9	Y	35	33	1			36
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	33	3	37	9	Y	34	40	1			30
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	30	3	66	9	Y	60	53	1			37
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	24	3	46	9	Y	42	34	1			45
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	23	3	33	9	Y	30	37	1			38
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	18	3	48	9	Y	44	42	1			40

UNIVERSITY 42 WELL #: 1504 RRCID -> 260171 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7995 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
12	0	N	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					59

UNIVERSITY 45 WELL #: 2109 RRCID -> 260294 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7760 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

CINCO TERRY "B" WELL #: 1302 RRCID -> 260303 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7788 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	3	10	9	N	9					119
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	7	3	1	9	N	1					120
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4	9	N	4					124
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	17	3	6	9	N	5					129
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	18	3	12	9	N	11					140
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	2	3	2	9	N	2					142

UNIVERSITY 45 WELL #: 2107 RRCID -> 261177 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7670 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					18
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			Y	-0-					18
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			Y	-0-					18
12	496	N	290	-0-	-206	-0-	290	3			Y	-0-					18
01	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	3			Y	-0-					18
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					18

BAKER "A" WELL #: 107 RRCID -> 261317 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7656 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	648	3	21	9	N	19					109
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	632	3	22	9	N	20					129
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	604	3	23	9	N	21					150
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	679	3	19	9	N	17					167
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	668	3	13	9	N	12	154	1			25
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	601	3	11	9	N	10					35

WEST "A" WELL #: 2207 RRCID -> 261619 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					124
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

WEST WELL #: 2312 RRCID -> 261778 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7692 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
WEST WELL #: 2313 RRCID -> 261779 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7634 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					72
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					72
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	N	1					73
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					73
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					73
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					73

BAKER "B" WELL #: 104 RRCID -> 261780 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7656 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	68	3	3	9	N	3					165
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					165
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					165
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					165
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					165
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					165

BAKER WELL #: 2304 RRCID -> 262062 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7712 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	304	3	11	9	N	10					115
10	279	N	182	-0-	-97	-0-	172	3	10	9	N	9					124
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	325	3	14	9	N	13					137
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	254	3	30	9	N	27					164
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	191	3	14	9	N	13	172	1			5
02	252	N	167	-0-	-85	-0-	156	3	11	9	N	10					15

BAKER "B" WELL #: 105 RRCID -> 262063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	112	3	22	9	N	20					100
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	111	3	6	9	N	5					105
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	88	3	15	9	N	14					119
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	104	3	39	9	N	35					154
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	147	3	43	9	N	39	171	1			22
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	106	3	18	9	N	16					38

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	352	3	12	9	N	11					115
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	408	3	15	9	N	14					129
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	309	3	3	9	N	3					132
12	372	N	23	-0-	-349	-0-	20	3	3	9	N	3					135
01	403	N	166	-0-	-237	-0-	166	3			N	-0-					135
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	3			N	-0-					135

UNIVERSITY "45 E" WELL #: 2002 RRCID -> 262396 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7798 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	870	N	454	-0-	-416	-0-	420	3	34	9	Y	31	29	1			12
10	868	N	574	-0-	-294	-0-	541	3	33	9	Y	30	35	1			7
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	878	3	62	9	Y	56	50	1			13
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	820	3	40	9	Y	36	30	1			19
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	399	3	28	9	Y	25	33	1			11
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	387	3	43	9	Y	39	37	1			13

UNIVERSITY 45 WELL #: 2110 RRCID -> 262410 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	707	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	776	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	784	3	9	9	Y	8	7	1			1
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	838	3	6	9	Y	5	4	1			2
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	811	3	3	9	Y	3	4	1			1
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	724	3	11	9	Y	10	5	1			6

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

WEST "A" WELL #: 2103 RRCID -> 262475 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7560 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	674	3	17	9	N	15					130
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	685	3	36	9	N	33	141	1			22
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	639	3	34	9	N	31					53
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	698	3	17	9	N	15					68
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	712	3	41	9	N	37					105
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	600	3	22	9	N	20					125

BAKER "A" WELL #: 121 RRCID -> 262482 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7638 - 7720

09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					45
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					45
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					45
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					45
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					45
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					45

WEST WELL #: 2311 RRCID -> 262986 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7784

09	420	N	373	-0-	-47	-0-	369	3	4	9	N	4					103
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	392	3	11	9	N	10					113
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	343	3	7	9	N	6					119
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	401	3	15	9	N	14					133
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	403	3	9	9	N	8					141
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	273	3	6	9	N	5					146

WEST WELL #: 2309 RRCID -> 262989 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7762

09	600	N	452	-0-	-148	-0-	451	3	1	9	N	1	144	1			22
10	620	N	300	-0-	-320	-0-	300	3			N	-0-					22
11	540	N	376	-0-	-164	-0-	375	3	1	9	N	1					23
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					23
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	509	3	22	9	N	20					43
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	442	3	22	9	N	20					63

UNIVERSITY 42 WELL #: 1205 RRCID -> 263325 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869

09	120	N	103	-0-	-17	-0-	72	3	31	9	Y	28					90
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	124	3	46	9	Y	42					132
11	180	N	52	-0-	-128	-0-	33	3	19	9	Y	17					149
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	103	3	28	9	Y	25					174
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	80	3	72	9	Y	65					239
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	101	3	12	9	Y	11	177	1			73

CINCO TERRY "B" WELL #: 1308 RRCID -> 263328 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5683 - 6346

09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	113	3	6	9	N	5					27
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	58	3	1	9	N	1					28
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					28
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	100	3	10	9	N	9					37
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	95	3	3	9	N	3					40
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					40

UNIVERSITY 54-15 WELL #: 2 RRCID -> 263610 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 4696 - 7222

09	150	N	145	-0-	-5	-0-	130	3	15	9	Y	14	151	1			17
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-					17
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			Y	-0-					17
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	125	3	78	9	Y	71					88
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	116	3	15	9	Y	14					102
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	101	3	36	9	Y	33					135

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY "54-2" WELL #: 2 RRCID -> 264169 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4825 - 6551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	59	3	61	9	Y	55	78	1			121
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	56	3	45	9	Y	41	144	1			18
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	25	3	45	9	Y	41					59
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	52	3	65	9	Y	59					118
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			Y	-0-					118
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	24	3	29	9	Y	26					144

CINCO TERRY "B" WELL #: 1303 RRCID -> 264592 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 4144 - 6376

09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	107	3	8	9	N	7					160
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	3	6	9	N	5					165
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	89	3	9	9	N	8					173
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	57	3	6	9	N	5					178
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					178
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	72	3	4	9	N	4					182

CINCOTERRY 'L' WELL #: 1801 RRCID -> 264594 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5226 - 6336

09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	90	3	18	9	N	16					150
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	63	3	2	9	N	2					152
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					152
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	3	2	9	N	2					154
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	3	1	9	N	1					155
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	70	3	4	9	N	4					159

BAKER B WELL #: 206H RRCID -> 278570 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6361 - 12997

09	9450	X	7994	-0-	-1456	-0-	7895	3	99	9	N	90	147	1			141
10	9765	X	7732	-0-	-2033	-0-	7641	3	91	9	N	83					224
11	9450	X	7897	-0-	-1553	-0-	7811	3	86	9	N	78	94	1			208
12	8525	X	7753	-0-	-772	-0-	7674	3	79	9	N	72	1	1			279
01	8525	X	7549	-0-	-976	-0-	7503	3	46	9	N	42	165	1			156
02	7448	X	7291	-0-	-157	-0-	7196	3	95	9	N	86	79	1			163

UNIVERSITY 42 WELL #: 1407 RRCID -> 280960 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7696 - 7742

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

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	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-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

UNIVERSITY 42 WELL #: 1409 RRCID -> 280963 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	110	X	110	-0-	-0-	-0-	97	3	13	9	N	12	11	1			5
10	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					5
11	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					5
12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					5
01	370	X	370	-0-	-0-	-0-	327	3	43	9	N	39	43	1			1
*02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	28	3	6	9	N	5					6

UNIVERSITY 42 WELL #: 1414 RRCID -> 280964 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7749 - 7844

09	270	N	244	-0-	-26	-0-	190	3	54	9	Y	49					72
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					72
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			Y	-0-					72
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					72
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					72
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	3			Y	-0-					72

UNIVERSITY 42 WELL #: 1503 RRCID -> 281099 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7664 - 7770

09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1113	3	110	9	N	100					132
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1287	3	42	9	N	38					170
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	968	3	32	9	N	29	156	1			43
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1289	3	78	9	N	71					114
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1296	3	69	9	N	63	144	1			33
*02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	877	3	19	9	N	17					50

UNIVERSITY 42 WELL #: 1506 RRCID -> 281100 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7630 - 7756

09	30	N	-0-	-0-	-30	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BAKER B WELL #: 259HC RRCID -> 281101 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6463 - 13333

09	6030	X	4925	-0-	-1105	-0-	4753	3	172	9	N	156	154	1			165
10	6231	X	4804	-0-	-1427	-0-	4627	3	177	9	N	161	161	1			165
11	5340	X	4622	-0-	-718	-0-	4432	3	190	9	N	173	150	1			188
12	5518	X	4269	-0-	-1249	-0-	4108	3	161	9	N	146	183	1			151
01	5146	X	4693	-0-	-453	-0-	4529	3	164	9	N	149	55	1			245
02	4592	X	4343	-0-	-249	-0-	4175	3	168	9	N	153	236	1			162

UNIVERSITY 45 WELL #: 2903 RRCID -> 281327 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7730 - 7931

09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	126	3	24	9	N	22	169	1			63
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	86	3	40	9	N	36					99
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	64	3	1	9	N	1					100
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	111	3	59	9	N	54	67	1			87
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	88	3	33	9	N	30					117
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	90	3	35	9	N	32					149

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	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	205	3	89	9	N	81					114
*02	177	X	177	-0-	-0-	-0-	176	3	1	9	N	1					115

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					15
10	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					15
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					15
12	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					15
01	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					15
*02	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					15

UNIVERSITY 54-9 WELL #: 2 RRCID -> 281331 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4815 - 7358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	31	3	19	9	N	17	154	1			33
10	8 X	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	9	N	2					35
11	63 X	63	-0-	-0-	-0-	46	3	17	9	N	15					50
12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	55	3	48	9	N	44					94
01	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					94
*02	71 X	71	-0-	-0-	-0-	38	3	33	9	N	30					124

UNIVERSITY 55-21 WELL #: 2 RRCID -> 281332 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4843 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 55-21 WELL #: 3 RRCID -> 281334 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 4919 - 6864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					86
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					86
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					86
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	52	3	26	9	N	24					110
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	141	3	69	9	N	63					173
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					173

UNIVERSITY 54-20 WELL #: 1 RRCID -> 281335 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4772 - 6417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	311	311	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					18
10	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					18
11	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					18
12	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					18
01	299 X	299	-0-	-0-	-0-	121	3	178	9	N	162	159	1			21
*02	149 X	149	-0-	-0-	-0-	109	3	40	9	N	36					57

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

UNIVERSITY "54-18" WELL #: 1 RRCID -> 281340 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 4800 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	20	3	13	9	N	12					94
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	64	3	6	9	N	5					99
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	46	3	20	9	N	18					117
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	107	3	39	9	N	35					152
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	91	3	34	9	N	31	165	1			18
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	91	3	39	9	N	35					53

UNIVERSITY 56-14 WELL #: 1 RRCID -> 281341 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 4840 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	61	3	57	9	N	52					135
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	49	3	28	9	N	25					160
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					160
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	38	3	12	9	N	11					171
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	36	3	6	9	N	5	162	1			14
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	35	3	25	9	N	23					37

UNIVERSITY 56-6 WELL #: 1 RRCID -> 281347 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4826 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 56-15 WELL #: 1 RRCID -> 281348 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 4802 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	119	3	35	9	N	32	149	1			52
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					52
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	138	3	13	9	N	12					64
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	171	3	44	9	N	40					104
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					104
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	125	3	32	9	N	29					133

BAKER B WELL #: 249HB RRCID -> 281351 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6342 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	6360	X	6130	-0-	-230	-0-	5908	3	222	9	N	202	199	1			160
10	6572	X	6175	-0-	-397	-0-	5944	3	231	9	N	210	207	1			163
11	6330	X	6292	-0-	-38	-0-	6048	3	244	9	N	222	193	1			192
12	6541	X	5996	-0-	-545	-0-	5787	3	209	9	N	190	236	1			146
01	6541	X	6537	-0-	-4	-0-	6326	3	211	9	N	192	71	1			267
02	5880	X	5583	-0-	-297	-0-	5370	3	213	9	N	194	304	1			157

UNIVERSITY 54-16 WELL #: 3 RRCID -> 281542 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4896 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	93	3	14	9	N	13					68
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	123	3	8	9	N	7					75
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	85	3	15	9	N	14					89
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	118	3	29	9	N	26					115
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	64	3	24	9	N	22					137
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	99	3	13	9	N	12					149

BAKER B WELL #: 2113HC RRCID -> 281571 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6622 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5731	3	140	9	N	127	110	1			30
10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5573	3	161	9	N	146	78	1			98
11	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	4879	3	157	9	N	143	151	1			90
12	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5439	3	142	9	N	129	131	1			88
01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5654	3	144	9	N	131	134	1			85
*02	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	4922	3	178	9	N	162	166	1			81

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010 X	4400	-0-	-610	-0-	4270	3	130	9	N	118	117	1			128
10	5177 X	3582	-0-	-1595	-0-	3450	3	132	9	N	120	122	1			126
11	5010 X	3695	-0-	-1315	-0-	3551	3	144	9	N	131	114	1			143
12	4557 X	3101	-0-	-1456	-0-	2979	3	122	9	N	111	140	1			114
01	4557 X	3313	-0-	-1244	-0-	3191	3	122	9	N	111	42	1			183
02	4116 X	2846	-0-	-1270	-0-	2715	3	131	9	N	119	180	1			122

BAKER B WELL #: 253HC RRCID -> 281703 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6593 - 13325

09	5970 X	5624	-0-	-346	-0-	5491	3	133	9	N	121	119	1			137
10	6169 X	5643	-0-	-526	-0-	5508	3	135	9	N	123	124	1			136
11	5970 X	5315	-0-	-655	-0-	5175	3	140	9	N	127	109	1			154
12	5797 X	5543	-0-	-254	-0-	5420	3	123	9	N	112	142	1			124
01	5797 X	5431	-0-	-366	-0-	5307	3	124	9	N	113	43	1			194
02	5236 X	5018	-0-	-218	-0-	4885	3	133	9	N	121	183	1			132

BAKER 2 AW WELL #: 110HC RRCID -> 281736 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6633 - 13869

09	4950 X	4901	-0-	-49	-0-	4693	3	208	9	N	189	106	1			268
10	5115 X	5098	-0-	-17	-0-	4882	3	216	9	N	196	212	1			252
11	5040 X	4758	-0-	-282	-0-	4558	3	200	9	N	182	110	1			324
12	5208 X	4680	-0-	-528	-0-	4462	3	218	9	N	198	215	1			307
01	5208 X	4262	-0-	-946	-0-	4055	3	207	9	N	188	407	1			88
02	4592 X	3967	-0-	-625	-0-	3776	3	191	9	N	174	92	1			170

BAKER 1 AW WELL #: 122HC RRCID -> 281859 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6675 - 12892

09	4590 X	4465	-0-	-125	-0-	4336	3	129	9	N	117	66	1			198
10	4619 X	4316	-0-	-303	-0-	4183	3	133	9	N	121	132	1			187
11	4620 X	4133	-0-	-487	-0-	4009	3	124	9	N	113	69	1			231
12	4774 X	4432	-0-	-342	-0-	4297	3	135	9	N	123	134	1			220
01	4774 X	3964	-0-	-810	-0-	3836	3	128	9	N	116	254	1			82
02	4172 X	3611	-0-	-561	-0-	3491	3	120	9	N	109	57	1			134

BAKER B WELL #: 234HC RRCID -> 281932 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6381 - 12513

09	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5093	3	241	9	N	219	6	1			290
10	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5187	3	240	9	N	218					508
11	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5272	3	237	9	N	215	400	1			323
12	5518 X	5369	-0-	-149	-0-	5128	3	241	9	N	219	257	1			285
01	5518 X	5313	-0-	-205	-0-	5078	3	235	9	N	214	165	1			334
02	5068 X	4700	-0-	-368	-0-	4461	3	239	9	N	217	264	1			287

BAKER B WELL #: 256HB RRCID -> 282133 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6206 - 13027

09	5130 X	3550	-0-	-1580	-0-	3432	3	118	9	N	107	106	1			104
10	3751 X	3626	-0-	-125	-0-	3506	3	120	9	N	109	110	1			103
11	4080 X	3734	-0-	-346	-0-	3602	3	132	9	N	120	103	1			120
12	4216 X	3514	-0-	-702	-0-	3405	3	109	9	N	99	126	1			93
01	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4272	3	110	9	N	100	38	1			155
02	3472 X	3416	-0-	-56	-0-	3296	3	120	9	N	109	162	1			102

BAKER B WELL #: 2116HB RRCID -> 282159 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6160 - 12661

09	10020 X	9582	-0-	-438	-0-	9276	3	306	9	N	278	242	1			130
10	10354 X	9952	-0-	-402	-0-	9594	3	358	9	N	325	171	1			284
11	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	9452	3	359	9	N	326	351	1			259
12	9920 X	9248	-0-	-672	-0-	8926	3	322	9	N	293	289	1			263
01	9951 X	9434	-0-	-517	-0-	9076	3	358	9	N	325	295	1			293
02	9156 X	8212	-0-	-944	-0-	7840	3	372	9	N	338	366	1			265

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAKER B WELL #: 272HC RRCID -> 282716 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6829 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6451	3	59	9	N	54	48	1			101
10	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6037	3	53	9	N	48	105	1			44
11	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5721	3	48	9	N	44	16	1			72
12	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6388	3	65	9	N	59	103	1			28
01	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7028	3	66	9	N	60	40	1			48
*02	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6305	3	80	9	N	73	62	1			59

BAKER B WELL #: 262HB RRCID -> 282733 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6292 - 12863

09	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	13262	3	95	9	N	86	84	1			85
10	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13718	3	95	9	N	86	88	1			83
11	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12681	3	100	9	N	91	77	1			97
12	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13687	3	86	9	N	78	100	1			75
01	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	13642	3	87	9	N	79	30	1			124
*02	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12104	3	98	9	N	89	129	1			84

CINCO TERRY "M" WELL #: 903 RRCID -> 282920 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5304 - 6405

09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	87	3	25	9	N	23	164	1			46
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	52	3	9	9	N	8					54
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	49	3	2	9	N	2					56
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	94	3	29	9	N	26					82
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	62	3	15	9	N	14					96
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	61	3	11	9	N	10					106

CINCO TERRY 'H' WELL #: 1001 RRCID -> 282922 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5310 - 6412

09	90	N	62	-0-	-28	-0-	60	3	2	9	N	2					109
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	77	3	11	9	N	10					119
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	71	3	11	9	N	10					129
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	49	3	7	9	N	6					135
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					135
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	82	3	15	9	N	14					149

CINCO TERRY 'H' WELL #: 1002 RRCID -> 282953 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5317 - 5445

09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	86	3	15	9	N	14					164
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	41	3	6	9	N	5					169
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	80	3	9	9	N	8					177
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	51	3	7	9	N	6	156	1			27
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	3	6	9	N	5					32
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	54	3	6	9	N	5					37

CINCO TERRY "M" WELL #: 902 RRCID -> 282954 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5294 - 6391

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					115
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	112	3	10	9	N	9					124
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	3	3	9	N	3					127
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	104	3	3	9	N	3					130
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	51	3	2	9	N	2					132
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	38	3	2	9	N	2					134

CINCO TERRY 'K' WELL #: 1901 RRCID -> 283092 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5344 - 6439

09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	75	3	17	9	N	15					45
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	45	3	6	9	N	5					50
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	66	3	11	9	N	10					60
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	43	3	6	9	N	5					65
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	47	3	6	9	N	5					70
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	84	3	17	9	N	15					85

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

UNIVERSITY 54-13 WELL #: 2 RRCID -> 283345 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 4821 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					6
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					6
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					6
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	3	3	9	N	3					9
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	221	3	131	9	N	119	118	1			10
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	13	3	6	9	N	5					15

UNIVERSITY 42 WELL #: 1102R RRCID -> 283811 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 4016 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					1
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					1
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					1

CINCO TERRY "A" WELL #: 904 RRCID -> 284705 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7683 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					10
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					10
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					10
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					10
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					10
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	356	3			N	-0-					10

UNIVERSITY 54-15 WELL #: 1 RRCID -> 284747 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 5008 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	64	-0-	-116	-0-	58	3	6	9	N	5					135
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	190	3	20	9	N	18					153
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	115	3	1	9	N	1					154
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	285	3	25	9	N	23	162	1			15
01	217	N	132	-0-	-85	-0-	113	3	19	9	N	17					32
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					32

UNIVERSITY 54-19 WELL #: 3 RRCID -> 285368 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4738 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	93	3	42	9	N	38	166	1			61
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	151	3	34	9	N	31					92
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	92	3	36	9	N	33					125
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	91	3	4	9	N	4					129
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1219	3	9	9	N	8					137
*02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	508	3	267	9	N	243	165	1			215

UNIVERSITY 42 WELL #: 2314 RRCID -> 286184 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7730 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2311 RRCID -> 286187 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7734 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

UNIVERSITY 42 WELL #: 2305 RRCID -> 286260 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8130 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2315 RRCID -> 286261 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1103 RRCID -> 286262 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5558 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1410 RRCID -> 286263 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7746 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	32	3	19	9	N	17					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					35
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	7	3	6	9	N	5					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					15
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	66	3	1	9	N	1	1	1			15
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	225	3	53	9	N	48	43	1			20
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	168	3	46	9	N	42	34	1			28
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	123	3	33	9	N	30	37	1			21
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	78	3	48	9	N	44	42	1			23

UNIVERSITY 42 WELL #: 2217 RRCID -> 286267 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7680 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					28
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					28
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					28
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					28
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					28
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					28

UNIVERSITY 42 WELL #: 1505 RRCID -> 286268 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7642 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	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	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-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

UNIVERSITY 42 WELL #: 1305 RRCID -> 286578 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7828 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1308 RRCID -> 286579 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
01	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	868	N	601	-0-	-267	-0-	601	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1309 RRCID -> 286580 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7800 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	1697	-0-	-733	-0-	1653	3	44	9	N	40	38	1			6
10	2046	X	1743	-0-	-303	-0-	1699	3	44	9	N	40	46	1			-0-
11	1950	X	1653	-0-	-297	-0-	1570	3	83	9	N	75	67	1			8
12	1891	X	1278	-0-	-613	-0-	1223	3	55	9	N	50	39	1			19
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2436	3	41	9	N	37	44	1			12
02	1540	N	227	-0-	-1313	-0-	173	3	54	9	N	49	47	1			14

UNIVERSITY 45 WELL #: 2901 RRCID -> 289132 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7708 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2304 RRCID -> 289849 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7713 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TSRH-A WELL #: 1 RRCID -> 185936 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8413 - 8523

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTTISH RITE "A" WELL #: 1 RRCID -> 210937 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7753 - 8128

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

HOWARD DRAW (CLEARFORK) 42954 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 185927 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2738 - 2754

*07	3503	2959	-0-	-544	-0-	2959	3	Y	-0-			-0-
08	3503	2987	-0-	-516	-0-	2987	2	Y	-0-			-0-
09	2986 R	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2	Y	-0-			-0-
10	3441 #	3271	-0-	-170	-0-	3271	2	Y	-0-			-0-
11	3330 #	3003	-0-	-327	-0-	3003	2	Y	-0-			-0-
12	3567	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2	Y	-0-			-0-
01	3286 #	3162	-0-	-124	-0-	3162	2	Y	-0-			-0-
02	2968 #	2627	-0-	-341	-0-	2627	2	Y	-0-			-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY"30-35" WELL #: 3-U RRCID -> 208091 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 2532 - 6324

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-			6
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	Y	-0-			6
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	-0-			6

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC 589983
TODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 074340 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	760				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	760				N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	760				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	760				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	760				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	760				N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 760

TODD "C" WELL #: 1 A RRCID -> 075498 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 1326 PERF. 1347 - 1358

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5288

09	0	648	-0-	648 B	5936	648	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	620	-0-	-2480 B	3456	620	3		N	-0-			-0-
11	0	462	-0-	462 B	3918	462	3		N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	3918				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	3918				N	NO RPT			-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	3498				N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3498

TODD CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 095697 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 1437 PERF. 1389 - 1437

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3181

09	T. A.	648	-0-	648 B	3829	648	3		N	-0-			-0-
10	T. A.	620	-0-	620 B	4449	620	3		N	-0-			-0-
11	0	462	-0-	462 B	4911	462	3		N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	4911				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	4911				N	NO RPT			-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	4491				N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4491

WTG EXPLORATION 945220
TODD RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 042446 COMPL. DATE 05/24/1967 TOTAL DEPTH 1241 PERF. N/A

03/01 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-

JONES, C. S., UNIVERSITY LANDS WELL #: 1 RRCID -> 054060 COMPL. DATE 03/28/1972 TOTAL DEPTH 2304 PERF. N/A

03/01 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-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

TODD WELL #: 1 RRCID -> 055037 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-													

TODD -A- WELL #: 1 RRCID -> 055913 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1107 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-													

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 057574 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 1144 PERF. 1136 - 1144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-													

TODD WELL #: 2 RRCID -> 057598 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-													

TODD WELL #: 1047 RRCID -> 060084 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-													

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD WELL #: 3048 RRCID -> 060895 COMPL. DATE 02/17/1975 TOTAL DEPTH 1100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-													

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 061520 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 1580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-													

TODD WELL #: 1040 RRCID -> 062785 COMPL. DATE 07/14/1975 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-													

TODD WELL #: 2040 RRCID -> 065296 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 1090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-													

TODD WELL #: 2039 RRCID -> 066245 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 1127 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-													

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "35" WELL #: 1 RRCID -> 068086 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-													

UNIVERSITY 25 WELL #: 1 RRCID -> 068975 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 1053 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-													

UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 069529 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1390 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-													

HOWARD DRAW (SHALLOW) 42954 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY WELL #: 3036 RRCID -> 104357 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1321 - 1362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-													

UNIVERSITY A WELL #: 3F RRCID -> 104414 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1267 - 1282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-													

HOWARD DRAW (SHALLOW) //CONT.// 42954 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 106144 COMPL. DATE 11/07/1982 TOTAL DEPTH 1392 PERF. 1233 - 1258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-																

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
TODD 36 WELL #: 1 RRCID -> 081911 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 992 - 1128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-																

TODD RANCH B WELL #: 3 RRCID -> 086334 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 900 - 1060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-																

TODD "39" WELL #: 4 RRCID -> 087993 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 1131 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-																

TODD "40" WELL #: 4 RRCID -> 089004 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 775 PERF. 725 - 775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-																

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY WELL #: 1036A RRCID -> 089340 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 950 PERF. 818 - 828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-													

TODD "39" WELL #: 6 RRCID -> 092323 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 773 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-													

TODD "39" WELL #: 7 RRCID -> 092430 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-													

TODD "33" WELL #: 2 RRCID -> 096628 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 791 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-													

TODD "40" WELL #: 5 RRCID -> 100501 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-													

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 100502 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 974 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-												

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 100505 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 980 PERF. 935 - 980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-												

TODD "20" WELL #: 1 RRCID -> 144691 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 775 PERF. 705 - 775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-												

UNIVERSITY "A" WELL #: 2F RRCID -> 155367 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 1657 PERF. 820 - 830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-												

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

09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			31
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			31
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	320	3	3	9	N	3		34
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	318	3	15	9	N	14		48
01	279 N	227	-0-	-52	-0-	217	3	10	9	N	9		57
02	308 N	239	-0-	-69	-0-	230	3	9	9	N	8		65

HENDERSON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 144782 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6862 - 6996

09	750 N	578	-0-	-172	-0-	578	3		N	-0-			139
10	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	3		N	-0-			139
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	798	3	3	9	N	3		142
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	902	3	11	9	N	10		152
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	804	3	1	9	N	1		153
02	756 N	526	-0-	-230	-0-	526	3			N	-0-		153

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

HENDERSON TRUST D WELL #: 1 U RRCID -> 145348 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6826 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					92
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					92
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					92
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	727	3	8	9	N	7					99
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					99
*02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					99

HENDERSON TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 191540 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 6556 - 7275

09	510	N	405	-0-	-105	-0-	405	3			N	-0-					110
10	558	N	309	-0-	-249	-0-	309	3			N	-0-					110
11	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	3			N	-0-					110
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					110
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					110
02	308	N	216	-0-	-92	-0-	216	3			N	-0-					110

HUTCHINGS, SEALY WELL #: 1 RRCID -> 218198 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6917 - 9003

09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					61
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					61
11	180	N	90	-0-	-90	-0-	89	3	1	9	N	1					62
12	496	N	52	-0-	-444	-0-	50	3	2	9	N	2					64
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					64
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					64

HENDERSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218624 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6981 - 7044

09	1590	N	1457	-0-	-133	-0-	1457	3			N	-0-					44
10	1612	N	1429	-0-	-183	-0-	1429	3			N	-0-					44
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1729	3	7	9	N	6					50
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1803	3	13	9	N	12					62
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1828	3	8	9	N	7					69
02	1624	N	1506	-0-	-118	-0-	1489	3	17	9	N	15					84

HENDERSON TRUST WELL #: 1U RRCID -> 223112 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938

09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					26
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					26
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					26
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					26
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					26
*02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1918	3	9	9	N	8					34

HENDERSON TRUST O WELL #: 1 RRCID -> 223185 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6934 - 8839

09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					95
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					95
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	47	3	3	9	N	3					98
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	3	3	12	9	N	11					109
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	27	3	8	9	N	7					116
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	80	3	10	9	N	9					125

HENDERSON TRUST WELL #: 2401 RRCID -> 224157 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6456 - 6990

09	480	N	297	-0-	-183	-0-	297	3			N	-0-					113
10	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	3			N	-0-					113
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	337	3	4	9	N	4					117
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	424	3	14	9	N	13					130
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	383	3	8	9	N	7					137
02	308	N	91	-0-	-217	-0-	80	3	11	9	N	10					147

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDERSON TRUST "N" WELL #: 1 RRCID -> 288365 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6491 - 6555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					16
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					16
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	120	3	11	9	N	10					26
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	107	3	15	9	N	14					40
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	81	3	11	9	N	10					50
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	84	3	37	9	N	34					84

DJH OIL & GAS LLC 221734
UNIVERSITY LAND 29-30 WELL #: 1 RRCID -> 079649 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6673

09	480 N	466	-0-	-14	-0-	16	1	450	2	Y	-0-					11
10	558 N	351	-0-	-207	-0-	12	1	339	2	Y	-0-					11
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2022

UNIVERSITY 29-30A WELL #: 7 RRCID -> 079650 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6370 - 6414

09	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2022

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 2 RRCID -> 079651 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6467 - 6540

09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	Y	1					5
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	23	1	665	2	Y	1					6
						1	9									
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-30 WELL #: 4 RRCID -> 079652 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6368 - 6447

09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					5
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	Y	1					6
						1	9									
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 6 RRCID -> 080022 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6738 - 6771

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2021

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

UNIVERSITY 31-30A WELL #: 5 RRCID -> 080023 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6459 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1					9
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	270	2	Y	2					11
							2	9									
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 10 RRCID -> 080058 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6430 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	329	X	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1					4
10	386	X	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	2	Y	-0-					4
11	350	X	350	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	Y	1					5
							1	9									
12	381	X	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	2	Y	-0-	4	1			1
01	372	X	340	-0-	-32	-0-	29	1	309	2	Y	2					3
							2	9									
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					3

UNIVERSITY 20-30A WELL #: 11 RRCID -> 080059 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6830 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					6
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	25	1	698	2	Y	-0-					6
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2021

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 17 RRCID -> 084883 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6416 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					6
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	2					8
							2	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND "3-32" WELL #: 18A RRCID -> 087668 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 5925 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND 32-30 WELL #: 21 RRCID -> 093825 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 6350 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					1
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	26	1	728	2	Y	1					2
							1	9									
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

UNIVERSITY LAND 19-30 WELL #: 22 RRCID -> 094064 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6656 - 6692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2			Y	-0-					4
10	310 N	227	-0-	-83	-0-	8	1	219	2	Y	-0-					4
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2021															

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 33 RRCID -> 140194 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6465 - 6533

09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1					7
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	Y	1					8
						1	9									
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 36 RRCID -> 140197 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6642 - 6710

09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	12	1	324	2	Y	-0-					5
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	13	1	382	2	Y	2					7
						2	9									
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 32 RRCID -> 140782 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6798 - 6828

09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					10
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	22	1	623	2	Y	-0-					10
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2021															

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 34 RRCID -> 140956 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6479 - 6526

09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	108	1	1224	2	Y	-0-					-0-
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	106	1	1241	2	Y	-0-					-0-
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	108	1	1171	2	Y	-0-					-0-
01	620 N	583	-0-	-37	-0-	50	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 23 RRCID -> 143075 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 6444 - 6510

09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	75	1	848	2	Y	-0-					-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	78	1	911	2	Y	-0-					-0-
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	83	1	902	2	Y	-0-					-0-
01	465 N	391	-0-	-74	-0-	34	1	357	2	Y	-0-					-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 38 RRCID -> 143883 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 6372 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	Y	1					10
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	34	1	382	2	Y	1					11
							1	9									
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	349	2	Y	1					12
							1	9									
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	335	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
01	403	N	320	-0-	-83	-0-	27	1	289	2	Y	4					7
							4	9									
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					7

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 40 RRCID -> 153356 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6482 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 41 RRCID -> 153364 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6434 - 6504

09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2	Y	1					1
							1	9									
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	2	Y	-0-					1
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND 31-30 WELL #: 43 RRCID -> 153849 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6373 - 6451

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 42 RRCID -> 153852 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6933 - 6982

09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					12
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	19	1	533	2	Y	-0-					12
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2022

UNIVERSITY 20-30A WELL #: 47 RRCID -> 156464 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6834 - 6879

09	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			Y	-0-					1
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	5	1	147	2	Y	-0-					1
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2022

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 44 RRCID -> 156465 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6508 - 6552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	420	2	Y	-0-					-0-
10	434 N	384	-0-	-50	-0-	13	1	371	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 46 RRCID -> 157000 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6425 - 6473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 45 RRCID -> 161615 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6681 - 6720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	Y	1					12
						1	9									
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	416	2	Y	2					14
						2	9									
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND 31-30 WELL #: 48 RRCID -> 162484 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6696 - 6720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	26	1	679	2	Y	1					5
						1	9									
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	29	1	824	2	Y	1					6
						1	9									
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND 19-30S WELL #: 50 RRCID -> 192874 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6665 - 6693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	Y	-0-					7
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	6	1	166	2	Y	2					9
						2	9									
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2022

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

UNIVERSITY LAND 19-30 WELL #: 49 RRCID -> 193443 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6580 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	281	-0-	-319	-0-	10	1	269	2	Y	2					29
							2	9									
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	6					35
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	35	1			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2022

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 55 RRCID -> 204555 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6480 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			Y	-0-					6
10	465	N	351	-0-	-114	-0-	12	1	339	2	Y	-0-					6
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2022

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 60 RRCID -> 244734 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6495 - 6551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	39	1	1045	2	N	-0-					5
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	41	1	1157	2	N	1					6
							1	9									
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	6	1			-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2022

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 59 RRCID -> 244736 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6577 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1864	-0-	-86	-0-	1864	2			N	-0-					3
10	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	163	1	1846	2	N	-0-					3
11	2010	N	1996	-0-	-14	-0-	157	1	1838	2	N	1					4
							1	9									
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	170	1	1847	2	N	1	4	1			1
							1	9									
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	201	1	2135	2	N	1					2
							1	9									
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					N	NO RPT					2

RED STAG OPERATING, LLC 697118

HENDERSON 30 WELL #: 1 RRCID -> 104358 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7085 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220

UNIVERSITY "16-33" WELL #: 3 RRCID -> 207155 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					121
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					121
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					121
12	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	1008	3			Y	-0-					121
01	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3			Y	-0-					121
*02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					121

HOWARDS CREEK (PENN.) 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
HENDERSON TRUST D WELL #: 1 L RRCID -> 104359 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8721 - 8905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 PROD	INJECT. (I) 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
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 PROD	INJECT. (I) 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
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-

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 PROD	INJECT. (I) 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
09	990 N	634	-0-	-356	-0-	633 2	1 9	Y	1			12
10	868 N	826	-0-	-42	-0-	67 1 1 9	758 2	Y	1			13
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	62 1 2 9	726 2	Y	2			15
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	69 1 3 9	755 2	Y	3	14 1		4
01	837 N	798	-0-	-39	-0-	68 1 6 9	724 2	Y	5			9
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			Y	NO RPT			9

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

UNIVERSITY LANDS 3-32 WELL #: 13 RRCID -> 083964 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8539 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					1
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					1
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	Y	-0-					1
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	266	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	240	2	Y	1					1
							1	9									
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					1

UNIVERSITY LANDS "19-33" WELL #: 12 RRCID -> 084477 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8300 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1080	N	967	-0-	-113	-0-	963	2	4	9	Y	4					72
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	101	1	1138	2	Y	5					77
							6	9									
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	92	1	1072	2	Y	13					90
							14	9									
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	104	1	1136	2	Y	13	81	1			22
							14	9									
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	107	1	1134	2	Y	29					51
							32	9									
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT					51

UNIVERSITY "4-32" WELL #: 14 RRCID -> 084580 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8367 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	160	1	1805	2	Y	-0-					-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	160	1	1872	2	Y	-0-					-0-
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	158	1	1717	2	Y	-0-					-0-
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	152	1	1623	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-32 WELL #: 16 RRCID -> 084581 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8444 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 20 RRCID -> 093357 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8456 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LANDS "18-33" G.U.#1 WELL #: 23 RRCID -> 095251 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8328 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

UNIVERSITY 20-33A WELL #: 24 RRCID -> 095774 COMPL. DATE 09/27/1981 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8422 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	59	1	671	2	Y	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	55	1	644	2	Y	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	58	1	634	2	Y	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	65	1	691	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LANDS 3-32 WELL #: 29 RRCID -> 129267 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8303 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660	N	532	-0-	-128	-0-	532	2			Y	-0-					7
10	682	N	647	-0-	-35	-0-	74	1	572	2	Y	1					8
							1	9									
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	105	1	946	2	Y	1					9
							1	9									
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	111	1	935	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	99	1	880	2	Y	3					5
							3	9									
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					5

UNIVERSITY LANDS 9-32 WELL #: 31 RRCID -> 129476 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8543 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	746	2	1	9	Y	1					12
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	68	1	774	2	Y	-0-					12
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	64	1	748	2	Y	3					15
							3	9									
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	78	1	847	2	Y	1	13	1			3
							1	9									
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	83	1	887	2	Y	5					8
							6	9									
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					8

UNIVERSITY LANDS 4-32 WELL #: 30 RRCID -> 130309 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8430 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 35 RRCID -> 140650 COMPL. DATE 01/26/1992 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8474 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 38 RRCID -> 140957 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8441 - 8460

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

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

UNIVERSITY LAND 3-32A WELL #: 39 RRCID -> 141395 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8630 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 51 RRCID -> 200780 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8635

09	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	109	1	1235	2	Y	-0-					-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	103	1	1208	2	Y	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	107	1	1166	2	Y	-0-					-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	129	1	1375	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 54 RRCID -> 201373 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8621 - 8648

09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					7
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	60	1	680	2	Y	1					8
							1	9									
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	1					9
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	8	1			2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 57 RRCID -> 201376 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8377 - 8704

09	900	N	895	-0-	-5	-0-	894	2	1	9	Y	1					27
10	930	N	920	-0-	-10	-0-	75	1	843	2	Y	2					29
							2	9									
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	78	1	915	2	Y	5					34
							6	9									
12	930	N	840	-0-	-90	-0-	70	1	764	2	Y	5	31	1			8
							6	9									
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	93	1	995	2	Y	11					19
							12	9									
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					19

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 56 RRCID -> 204557 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8496

09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					5
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	178	1	2015	2	Y	-0-					5
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	182	1	2121	2	Y	1					6
							1	9									
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	173	1	1885	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	210	1	2234	2	Y	3					4
							3	9									
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					4

UNIVERSITY LANDS "2-32" WELL #: 58 RRCID -> 244735 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8446 - 8641

09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	127	1	1439	2	N	-0-					-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	127	1	1482	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	121	1	1319	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1470	-0-	-111	-0-	126	1	1344	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC 589983
UNIVERSITY "19-33" WELL #: 1 RRCID -> 100634 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8320 - 8500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	669	-0-	669	5120	669	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	577	-0-	577	5697	577	3			N	-0-					-0-
11	6205 X	508	-0-	-5697	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	682 N	511	-0-	-171	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-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	4380 X	3853	-0-	-527	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
10	4712 X	3909	-0-	-803	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
11	4560 X	3138	-0-	-1422	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
12	4712 X	4024	-0-	-688	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	3740	-0-	-972	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
02	3584 X	3216	-0-	-368	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BX WELL #: 1 RRCID -> 084582 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8696 - 8780

09	1800 N	1606	-0-	-194	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
10	1891 N	1735	-0-	-156	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
12	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
01	1736 N	1508	-0-	-228	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
*02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BZ WELL #: 1 RRCID -> 084618 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6864 - 8941

09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					26
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					26
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					26
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					26
01	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					26
02	84 N	41	-0-	-43	-0-	41	2			N	-0-					26

UNIVERSITY BY WELL #: 1 RRCID -> 084768 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8502 - 8645

09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					155
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					155
11	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					155
12	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					155
01	3100 N	3349	-0-	249	249	3349	2			N	-0-					155
*02	2800 N	2607	-0-	-193	56	2607	2			N	-0-					155

UNIVERSITY CB WELL #: 1 RRCID -> 088020 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8296 - 8684

09	1680 N	1602	-0-	-78	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
10	1736 N	1639	-0-	-97	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
12	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
01	1643 N	1465	-0-	-178	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
02	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
UNIVERSITY BX WELL #: 2 RRCID -> 136283 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8610 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
*02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BZ WELL #: 2 RRCID -> 137806 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8876 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-9 WELL #: 1 RRCID -> 130659 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8529 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-14W WELL #: 5 RRCID -> 186347 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8550 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					22
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					22
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					22
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					22
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					22
*02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					22

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "16-33" WELL #: 2 RRCID -> 174337 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8428 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
*02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
GP OPERATING LLC 319452
CHILDRESS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227559 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4441 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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-

ACTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227560 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3240 - 3729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

OZ GAS CORPORATION 630560
MARLEY WELL #: 2081 RRCID -> 101723 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4195 - 4379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY WELL #: 7081 RRCID -> 101724 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4373 - 4392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			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-

MARLEY WELL #: 8081 RRCID -> 101725 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4331 - 4452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			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-

MARLEY WELL #: 1581 RRCID -> 101893 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4509 - 4607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			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-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
MARLEY WELL #: 1381 RRCID -> 101894 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4427 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY WELL #: 1081 RRCID -> 101895 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4372 - 4402

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

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

MARLEY WELL #: 6081 RRCID -> 101897 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4325 - 4338

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			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-

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

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-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 3081 RRCID -> 103692 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4563 - 4596

09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			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-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 1281 RRCID -> 103693 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4677 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			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-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 2081 RRCID -> 104003 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4431 - 4585

09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			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-

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	1	N	1	-0-	-0-	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 5081 RRCID -> 104005 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4488 - 4536

09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 1081 RRCID -> 104007 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4743

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

PIE-PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 1181 RRCID -> 104008 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4648 - 4792

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			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-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 7081 RRCID -> 104009 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4495 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		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-

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

MARLEY WELL #: 1681 RRCID -> 105837 COMPL. DATE 05/14/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4451 - 4466

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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		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-

ROWLAND, REX D. ESTATE OF 731670
HUDSPETH WELL #: 1085 RRCID -> 075488 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		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-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1073 RRCID -> 082722 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4161 - 4316

09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. ESTATE OF //CONT.// 731670

HUDSPETH "73" WELL #: 3080 RRCID -> 094881 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4116 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "73" WELL #: 4080 RRCID -> 094882 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3960 - 4336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	128	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "73" WELL #: 5080 RRCID -> 094883 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4096 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "74" WELL #: 1080 RRCID -> 094884 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4236 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "74" WELL #: 2080 RRCID -> 094885 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4142 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 6080 RRCID -> 094886 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 7080 RRCID -> 094887 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. ESTATE OF //CONT.// 731670
HUDSPETH "88" WELL #: 8080 RRCID -> 094888 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4346 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	434	N	210	-0-	-224	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 9080 RRCID -> 094889 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4297 - 4513

09	210	N	27	-0-	-183	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH (STRAWN 43242 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
HUDSPETH "74" WELL #: 1 RRCID -> 218415 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11672 - 12174

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC 041519
BAGGETT, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 031572 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9021 - 9107

09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT WELL #: 3 RRCID -> 154751 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8906 - 8980

09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 157161 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8862 - 9022

09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620

BAGGETT, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 018923 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9106 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
10	434 N	221	-0-	-213	-0-	221	2		N	-0-			-0-
11	420 N	336	-0-	-84	-0-	336	2		N	-0-			-0-
12	465 N	109	-0-	-356	-0-	109	2		N	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
*02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	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	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2		N	-0-			-0-
12	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2		N	-0-			-0-
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2		N	-0-			-0-
02	336 N	313	-0-	-23	-0-	313	2		N	-0-			-0-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 018925 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

09	870 N	788	-0-	-82	-0-	788	2		N	-0-			-0-
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-
12	806 N	792	-0-	-14	-0-	792	2		N	-0-			-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
02	812 N	722	-0-	-90	-0-	722	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, J. T. "21" WELL #: 1 RRCID -> 018970 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8912 - 9046

09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	957	-0-	-63	-0-	957	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	994	-0-	-60	-0-	994	2		N	-0-			-0-
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
*02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT, E. G. WELL #: B 2 RRCID -> 153286 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 2568 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3160	-0-	60	60	3160	2			N	-0-					-0-
11	2562	N	2502	-0-	-60	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
01	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	1227	-0-	-509	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 153533 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9045 - 9177

09	690	N	611	-0-	-79	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	660	N	315	-0-	-345	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	620	N	434	-0-	-186	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 153537 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8972 - 9162

09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2501 RRCID -> 153919 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9085 - 9413

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	827	-0-	-506	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	996	-0-	-124	-0-	996	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 156370 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9194

09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	713	N	449	-0-	-264	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT "C" WELL #: 4 RRCID -> 156371 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9082 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
12	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
01	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	784	N	761	-0-	-23	-0-	761	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 6 RRCID -> 157184 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8952 - 9204

09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	600	N	484	-0-	-116	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	434	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-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 3 RRCID -> 158338 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9155 - 9336

09	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-					-0-
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	728	N	726	-0-	-2	-0-	726	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2503 RRCID -> 158358 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9074 - 9255

09	1410	N	1229	-0-	-181	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1223	-0-	-420	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1256	-0-	-304	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1023	-0-	-248	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	854	-0-	-355	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2404 RRCID -> 158961 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9054 - 9260

09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT, E. G. WELL #: B 4 RRCID -> 160899 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9098 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 7 RRCID -> 161979 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8971 - 9132

09	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 5 RRCID -> 162446 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9154 - 9383

09	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	840	-0-	-448	-0-	840	2			N	-0-					-0-

RIGGS "21" WELL #: 2 RRCID -> 162617 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 9083

09	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	917	-0-	-133	-0-	917	2			N	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
02	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 1 RRCID -> 162850 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9362 - 9555

09	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	522	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162851 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9376 - 9583

09	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	733	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

RIGGS "21" WELL #: 3 RRCID -> 163275 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9092 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2504 RRCID -> 163453 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9136 - 9302

09	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	952	N	736	-0-	-216	-0-	736	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 1 RRCID -> 163704 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9191 - 9306

09	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 2 RRCID -> 163707 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9375 - 9535

09	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 6 RRCID -> 163752 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9425 - 9554

09	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 2 RRCID -> 164347 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9462 - 9544

09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-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

BAGGETT, E. G. WELL #: 2505 RRCID -> 164352 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9122 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1560	N	1345	-0-	-215	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	743	-0-	-807	-0-	743	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	449	-0-	-1051	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	413	-0-	-982	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	744	N	445	-0-	-299	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 7 RRCID -> 164354 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9479 - 9570

09	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 1 RRCID -> 164801 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9450 - 9633

09	990	N	945	-0-	-45	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					-0-
12	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	2			N	-0-					-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 1 RRCID -> 165073 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9221 - 9435

09	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 4 RRCID -> 165074 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9351 - 9544

09	750	N	459	-0-	-291	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	620	N	330	-0-	-290	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	750	N	399	-0-	-351	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	364	N	129	-0-	-235	-0-	129	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 3 RRCID -> 165075 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8962 - 9122

09	1290	N	1155	-0-	-135	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	930	-0-	-210	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	996	-0-	-213	-0-	996	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	974	-0-	-328	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 4 RRCID -> 165076 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9073 - 9232

09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	325	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 5 RRCID -> 166209 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9203 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270	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-

BAGGETT "1L" WELL #: 3 RRCID -> 166214 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9495 - 9533

09	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 8 RRCID -> 166219 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8968 - 9082

09	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	254	-0-	254	254	254	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2914	-0-	2914	3168	2914	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1177	-0-	1177	4345	1177	2			N	-0-					-0-
01	4900 X	555	-0-	-4345	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*02	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT "1L" WELL #: 4 RRCID -> 167316 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS "21" WELL #: 6 RRCID -> 167368 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9214 - 9231

09	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 2 RRCID -> 167371 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9242 - 9398

09	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1054	-0-	-10	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 8 RRCID -> 167453 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9462 - 9570

09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	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-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 6 RRCID -> 168487 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9315 - 9354

09	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	644	N	555	-0-	-89	-0-	555	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168489 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9170 - 9342

09	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169104 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9450 - 9535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-					-0-
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-					-0-

RIGGS "21" WELL #: 7 RRCID -> 175415 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8912 - 9022

09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2		N	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-					-0-
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-					-0-

SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 3 RRCID -> 175869 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9453 - 9714

09	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1435	2		N	-0-					-0-
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-					-0-
11	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	1342	2		N	-0-					-0-
12	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	1361	2		N	-0-					-0-
01	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1356	2		N	-0-					-0-
02	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	2		N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 7 RRCID -> 175870 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9209 - 9405

09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-					-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-					-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-					-0-
02	980	N	881	-0-	-99	-0-	881	2		N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 8 RRCID -> 175872 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8992 - 9195

09	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2		N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-					-0-
02	532	N	475	-0-	-57	-0-	475	2		N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 10 RRCID -> 175884 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9344 - 9515

09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-					-0-
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT "A" WELL #: 9 RRCID -> 176041 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9022 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 10 RRCID -> 178182 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8875 - 8960

09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	907	-0-	-178	-0-	907	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	959	-0-	-95	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

RIGGS 21 WELL #: 8 RRCID -> 182367 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9062 - 9290

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	168	N	8	-0-	-160	-0-	8	2			N	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 606 RRCID -> 182371 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 9626

09	510	N	345	-0-	-165	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
10	587	N	336	-0-	-251	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	237	-0-	-183	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	127	-0-	-245	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	150	-0-	-191	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	22	-0-	-202	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 4 RRCID -> 182373 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9272 - 9412

09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	690	N	521	-0-	-169	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					-0-
01	558	N	83	-0-	-475	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 506 RRCID -> 183889 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 9505

09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	224	-0-	-210	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	17	-0-	-375	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

RIGGS 5 WELL #: 3 RRCID -> 193868 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9352 - 9462

09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
10	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	2			N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JOHNSON WELL #: 603 RRCID -> 197851 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	97	-0-	-503	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	589	N	56	-0-	-533	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 803 RRCID -> 197852 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9718 - 9748

09	420	N	272	-0-	-148	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	67	-0-	-241	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

BAGGETT, JACK 2 WELL #: 1 RRCID -> 198980 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9290 - 9390

09	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 703 RRCID -> 199042 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9451 - 9608

09	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4061	-0-	961	961	4061	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4329	-0-	1329	2290	4329	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2321	-0-	-779	1511	2321	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	1458	-0-	-1642	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	343	-0-	-2457	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

RIGGS 5 WELL #: 4 RRCID -> 201121 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9300 - 9370

09	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 706 RRCID -> 201128 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9509

09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	480	-0-	-450	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	663	-0-	-267	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	82	-0-	-674	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 806 RRCID -> 201133 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9476 - 9565

09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	444	-0-	-641	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	619	-0-	-466	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	78	-0-	-762	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

RIGGS "31" WELL #: 1 RRCID -> 207479 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9682 - 9834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660 N	625	-0-	-35	-0-	625	2		N	-0-			-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
11	570 N	477	-0-	-93	-0-	477	2		N	-0-			-0-
12	651 N	193	-0-	-458	-0-	193	2		N	-0-			-0-
01	651 N	440	-0-	-211	-0-	440	2		N	-0-			-0-
*02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-

RIGGS "21" WELL #: 9 RRCID -> 207481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8992 - 9094

09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211	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-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 6 RRCID -> 207898 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9330 - 9686

09	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2		N	-0-			-0-
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2		N	-0-			-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-

RIGGS "5" WELL #: 5 RRCID -> 208793 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9626 - 9728

09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	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-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIGGS 20 WELL #: 4 RRCID -> 244438 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 9204

09	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2		N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			-0-
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	140 N	81	-0-	-59	-0-	81	2		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAGGETT, E. G. WELL #: 2406 RRCID -> 260068 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9004 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2460	N	2246	-0-	-214	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2115	-0-	-427	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1940	-0-	-400	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1738	-0-	-82	-0-	1738	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-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DJH OIL & GAS LLC 221734
N. B. THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 018929 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8996 - 9076

09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 060604 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 9241 PERF. N/A

09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 061870 COMPL. DATE 04/23/1975 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 066140 COMPL. DATE 02/17/1976 TOTAL DEPTH 9710 PERF. N/A

09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	306	-0-	-469	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 2 RRCID -> 068522 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 9287 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 068820 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 5 T RRCID -> 068821 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8954 - 9005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
10	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2		N	-0-			-0-
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	2		N	-0-			-0-
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2		N	-0-			-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2		N	-0-			-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 069651 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 2 RRCID -> 071420 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 072413 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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. "G" WELL #: 7 RRCID -> 072414 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9135 - 9187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 072833 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 072895 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 9475 PERF. N/A

09	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 3 RRCID -> 073604 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9382 - 9557

09	1500	N	1340	-0-	-160	-0-	1340	2			Y	-0-					3
10	1333	N	1057	-0-	-276	-0-	1057	2			Y	-0-					3
11	1350	N	1248	-0-	-102	-0-	1247	2	1	9	Y	1	3	1			1
12	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	1305	2			Y	-0-					1
01	1054	N	449	-0-	-605	-0-	449	2			Y	-0-					1
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					1

THOMASON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 073937 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					14
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2	1	9	Y	1					15
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	Y	2	14	1			3
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	Y	1					4
01	992	N	363	-0-	-629	-0-	362	2	1	9	Y	1					5
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					5

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 074755 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					1
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					1
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					1
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					1
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					1
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					1

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 077250 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9124 - 9196

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 077251 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 9025 - 9172

09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 077938 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9142 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-					-0-
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 078184 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9446 - 9558

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 10 RRCID -> 079760 COMPL. DATE 10/22/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9080 - 9213

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 153343 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9042 - 9104

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 16 RRCID -> 157001 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8972 - 9064

09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 18 RRCID -> 157332 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8991 - 9052

09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 157335 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8968 - 9161

09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 157350 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9030 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
11	780	N	651	-0-	-129	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					-0-
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 8 RRCID -> 161007 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8951 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1075	-0-	-227	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 19 RRCID -> 161354 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8937 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 17 RRCID -> 161478 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8945 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 162001 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8928 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	775	N	583	-0-	-192	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	651	N	440	-0-	-211	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 167457 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8951 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	896	-0-	-313	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 27 RRCID -> 167460 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9066 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
01	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 26 RRCID -> 167984 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9008 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 24 RRCID -> 168003 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9082 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 182303 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9350 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					38
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2258	2	2	9	Y	2					40
11	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2677	2	4	9	Y	4	36	1			8
12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2713	2	4	9	Y	4					12
01	2263	N	898	-0-	-1365	-0-	895	2	3	9	Y	3					15
02	2492	N	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT					15

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 28 RRCID -> 182624 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9114 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1712	2	2	9	Y	2					10
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1672	2	4	9	Y	4					14
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1655	2	6	9	Y	5	14	1			5
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1837	2	7	9	Y	6					11
01	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1603	2	2	9	Y	2					13
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT					13

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 31 RRCID -> 182626 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9076 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	Y	1					3
10	496	N	395	-0-	-101	-0-	394	2	1	9	Y	1					4
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	438	2	2	9	Y	2	4	1			2
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	451	2	1	9	Y	1					3
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	Y	1					4
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					4

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 32A RRCID -> 183391 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8957 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					2
10	2170	N	1935	-0-	-235	-0-	1934	2	1	9	N	1					3
11	2040	N	1725	-0-	-315	-0-	1724	2	1	9	N	1	3	1			1
12	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	2059	2	1	9	N	1					2
01	1922	N	1729	-0-	-193	-0-	1728	2	1	9	N	1					3
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					3

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 35 RRCID -> 183570 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8953 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					1
10	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	1135	2	1	9	Y	1					2
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1	9	Y	1					2
01	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2			Y	-0-					2
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					2

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 185626 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9565 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					5
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					5
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	875	2	1	9	Y	1	5	1			1
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					1
01	868	N	320	-0-	-548	-0-	319	2	1	9	Y	1					2
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 37 RRCID -> 195331 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8930 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1432	-0-	-248	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	728	-0-	-1318	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	619	-0-	-1148	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 196813 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9196 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	3028	-0-	-41	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	1093	-0-	-2131	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 196815 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9262 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	660	N	570	-0-	-90	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
01	589	N	211	-0-	-378	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 36 RRCID -> 200762 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9065 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	N	1					5
10	620	N	518	-0-	-102	-0-	517	2	1	9	N	1					6
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	538	2	2	9	N	2	6	1			2
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	593	2	3	9	N	3					5
01	527	N	425	-0-	-102	-0-	424	2	1	9	N	1					6
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					6

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 38 RRCID -> 200766 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9055 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	1067	2	1	9	N	1					3
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	N	1					4
11	1140	N	1010	-0-	-130	-0-	1009	2	1	9	N	1	4	1			1
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	2	2	9	N	2					3
01	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1098	2	1	9	N	1					4
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					4

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 201143 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9152 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	N	1					117
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1682	2	6	9	N	5					122
11	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	1641	2	13	9	N	12	109	1			25
12	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1766	2	11	9	N	10					35
01	1674	N	753	-0-	-921	-0-	743	2	10	9	N	9					44
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					44

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 201838 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9568 - 9672

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2020

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 39 RRCID -> 218405 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8479 - 9142

09	960	N	781	-0-	-179	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	837	N	608	-0-	-229	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 221075 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10049 PERF. 9335 - 9509

09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	488	-0-	-1248	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 247416 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9206 - 9393

09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	403	N	185	-0-	-218	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 9 RRCID -> 247442 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9183 - 9368

09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3414	-0-	-771	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	2884	-0-	-1301	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MONTGOMERY "20" WELL #: 2 L RRCID -> 075445 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES-MILLER WELL #: 2 T RRCID -> 091392 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9588 - 9802

09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-
10	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	3		N	-0-					-0-
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3		N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 118463 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8632 - 8894

09	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3		N	-0-					-0-
10	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3		N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3		N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-					-0-
*02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 2 RRCID -> 152211 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8839 - 8924

09	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	1173	3		N	-0-					-0-
10	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	3		N	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-					-0-
01	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3		N	-0-					-0-
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 3H RRCID -> 164497 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9876 - 10920

09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3		N	-0-					-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-					-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3		N	-0-					-0-
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3		N	-0-					-0-
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3		N	-0-					-0-
*02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3		N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HELBING, RUBY 25 WELL #: 1 L RRCID -> 035905 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724

09	870	N	836	-0-	-34	-0-	832	3	4	9	N	4	5	1				3
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	905	3	7	9	N	6						9
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	872	3	8	9	N	7	11	1				5
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	868	3	8	9	N	7	6	1				6
01	899	N	860	-0-	-39	-0-	851	3	9	9	N	8	6	1				8
*02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	789	3	9	9	N	8	6	1				10

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY 26 WELL #: 1 L RRCID -> 066655 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6170 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	277	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	3	1	9	N	1					1
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-	1	1			-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	N	2	1	1			1
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	284	3	1	9	N	1	1	1			1
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1	9	N	1	1	1			1

HELBING, RUBY 23 WELL #: 1 RRCID -> 069842 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

09	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 2-A WELL #: 1 RRCID -> 083560 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8883 - 9063

09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 3 RRCID -> 083621 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8921 - 9074

09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 2 L RRCID -> 135092 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8694 - 8716

09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 24 WELL #: 2 RRCID -> 151758 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8620 - 8694

09	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	1702	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
*02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 2 RRCID -> 157199 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8601 - 8680

09	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	1550	3			Y	-0-					21
10	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1600	3	4	9	Y	4					25
11	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	1485	3	4	9	Y	4					29
12	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1595	3	1	9	Y	1					30
01	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	1538	3	7	9	Y	6					36
*02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1382	3	6	9	Y	5					41

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY 23 WELL #: 2 RRCID -> 157200 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8707 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 3 RRCID -> 165869 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8743 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	577	3	8	9	N	7	7	1			4
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	628	3	7	9	N	6					10
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	605	3	11	9	N	10	14	1			6
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	603	3	9	9	N	8	7	1			7
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	591	3	11	9	N	10	7	1			10
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	548	3	10	9	N	9	7	1			12

HELBING, RUBY 27 WELL #: 4 RRCID -> 166326 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8760 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 23 WELL #: 3 RRCID -> 194846 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8918 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
*02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

HEBLING, RUBY 27 WELL #: 5 RRCID -> 195377 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 6 RRCID -> 195379 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2490	N	2482	-0-	-8	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2563	-0-	-10	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2379	-0-	-21	-0-	2379	3			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2554	-0-	-19	-0-	2554	3			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
*02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			Y	-0-					-0-

RUBY HELBING "24" WELL #: B 5 L RRCID -> 198313 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

RUBY HELBING "26" WELL #: 3 RRCID -> 205061 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6095 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	670	3	4	9	N	4	4	1			3
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	729	3	4	9	N	4					7
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	702	3	7	9	N	6	9	1			4
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	699	3	6	9	N	5	4	1			5
01	744	N	693	-0-	-51	-0-	685	3	8	9	N	7	5	1			7
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	635	3	7	9	N	6	5	1			8

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 205579 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6414 - 7802

09	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205843 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882

09	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1230	3			Y	-0-					16
10	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1270	3	6	9	Y	5					21
11	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1179	3	3	9	Y	3					24
12	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1266	3	1	9	Y	1					25
01	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1221	3	7	9	Y	6					31
*02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1097	3	6	9	Y	5					36

HELBING, RUBY 25 WELL #: 5 RRCID -> 205949 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8616 - 8686

09	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
*02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205973 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891

09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	208	3	4	9	N	4	5	1			3
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	226	3	7	9	N	6					9
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	218	3	8	9	N	7	11	1			5
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	217	3	8	9	N	7	6	1			6
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	213	3	9	9	N	8	6	1			8
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	197	3	9	9	N	8	6	1			10

HELBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 206142 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 8926

09	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	3			Y	-0-					25
10	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1133	3	8	9	Y	7					32
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1051	3	6	9	Y	5					37
12	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1129	3	2	9	Y	2					39
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1088	3	9	9	Y	8					47
*02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	978	3	9	9	Y	8					55

HELBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207853 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930

09	960	N	947	-0-	-13	-0-	946	3	1	9	Y	1					26
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	977	3	7	9	Y	6					32
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	907	3	7	9	Y	6					38
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	973	3	2	9	Y	2					40
01	961	N	947	-0-	-14	-0-	938	3	9	9	Y	8					48
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	844	3	9	9	Y	8					56

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 207907 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	3			Y	-0-					18
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	633	3	4	9	Y	4					22
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	588	3	4	9	Y	4					26
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	Y	1					27
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	609	3	7	9	Y	6					33
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	547	3	6	9	Y	5					38

HELBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208491 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 6 RRCID -> 210711 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8610 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 7 RRCID -> 210714 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 6212 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	1414	3			Y	-0-					12
10	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1460	3	2	9	Y	2					14
11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1355	3	2	9	Y	2					16
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2155	3	1	9	Y	1					17
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2506	3	3	9	Y	3					20
*02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1975	3	2	9	Y	2					22

HELBING, RUBY 27 WELL #: 9 RRCID -> 211795 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8744 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215496 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
*02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 23 WELL #: 4 RRCID -> 216799 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8815 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY 24 WELL #: B 6 L RRCID -> 232657 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8678 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
*02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	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	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	600	N	456	-0-	-144	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-

COUCH, S. E. WELL #: 1 RRCID -> 186686 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9073 - 9265

09	3540	X	3104	-0-	-436	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3152	-0-	-413	-0-	3148	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	3300	X	2996	-0-	-304	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3034	-0-	-159	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3039	-0-	-154	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2531	-0-	-353	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 250592 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9083 - 9399

09	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC 041519
SPGC "A" WELL #: 1 RRCID -> 018926 COMPL. DATE 06/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9004 - 9137

09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPGC "B" WELL #: 2 RRCID -> 018927 COMPL. DATE 02/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9071 - 9172

09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 T RRCID -> 034940 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
*11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
*01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLEN-MILLER WELL #: 3 L RRCID -> 045186 COMPL. DATE 07/18/1968 TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					6
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					6
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					6
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					6
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

MILLER "C" WELL #: 6 RRCID -> 055270 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					7
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					7
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					7
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					7
*01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SPGC "B" 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPGC "B" WELL #: 6 RRCID -> 140365 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9144 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					14
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					14
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					14
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					14
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SPGC "B" WELL #: 7 RRCID -> 143372 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8944 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER "C" WELL #: 14 RRCID -> 146900 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9084 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					6
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					6
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					6
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					6
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

SPGC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153655 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9339 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPGC "A" WELL #: 13 RRCID -> 155428 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9106 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPGC "B" WELL #: 8 RRCID -> 155429 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9059 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPGC "B" WELL #: 15 RRCID -> 155432 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8958 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPGC "B" WELL #: 16 RRCID -> 155434 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9128 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPGC "B" WELL #: 18 RRCID -> 155441 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8946 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPGC "B" WELL #: 19 RRCID -> 156365 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8978 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

SPGC "B" WELL #: 21 RRCID -> 156368 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	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-

SPBC "B" WELL #: 11 RRCID -> 156423 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9096 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPGC "B" WELL #: 20 RRCID -> 156758 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8998 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3000	N	3183	-0-	183	183	3183	2			N	-0-					-0-
10	1152	N	969	-0-	-183	-0-	969	2			N	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
01	1178	X	949	-0-	-229	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER "C" WELL #: 17 L RRCID -> 156761 COMPL. DATE 12/18/1995 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8958 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					8
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					8
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					8
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					8
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BAGGETT, E. G. WELL #: 5 RRCID -> 158247 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8933 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT 26 WELL #: 1 RRCID -> 158248 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9138 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT 26 WELL #: 2 RRCID -> 158865 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9231 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
BAGGETT 26 WELL #: 3 RRCID -> 159315 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9276 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
*01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	0	N	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 175876 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 9367

09	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

DJH OIL & GAS LLC 221734
MCMULLAN, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 220323 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9160 - 9430

09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220391 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 9102

09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	855	2	3	9	Y	3					14
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1447	2	6	9	Y	5					19
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	977	2	8	9	Y	7	19	1			7
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1214	2	9	9	Y	8					15
01	775	N	609	-0-	-166	-0-	605	2	4	9	Y	4					19
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					19

MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224553 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9234 - 9332

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 253404

HELBING, 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	390 N	292	-0-	-98	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	372 N	213	-0-	-159	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 L RRCID -> 038567 COMPL. DATE 01/12/1966 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A

09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	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	3	3	8			-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	840 N	812	-0-	-28	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
12	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					-0-
01	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	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-

HELBING, RUBY "4" WELL #: 2 RRCID -> 068884 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 2LT RRCID -> 069230 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

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

COUCH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069405 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

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

COUCH "2" WELL #: 2 L RRCID -> 073658 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

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

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092730 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8928 - 9084

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

COUCH UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 133603 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9193 - 9259

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 133876 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9100 - 9183

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

COUCH UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 133995 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9054 - 9116

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 WELL #: 6-L RRCID -> 136732 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9127 - 9242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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 #: 24 RRCID -> 139124 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 25 RRCID -> 139126 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9166 - 9340

09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	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-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 27 RRCID -> 140186 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "C" WELL #: 28 RRCID -> 140188 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 3 RRCID -> 140435 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9198 - 9322

09	90 N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	217 N	32	-0-	-185	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 L RRCID -> 142461 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9245 - 9319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 7 L RRCID -> 144226 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9290 - 9432

09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 6 L RRCID -> 145087 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9486 - 9524

09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	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	22	-0-	-8	-0-	22	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	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 31 L RRCID -> 145918 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9247 - 9346

09	300 N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "31A" WELL #: 1 RRCID -> 152617 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9354 - 9408

09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 41-D RRCID -> 153047 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9168 - 9505

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	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	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	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-

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	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 D RRCID -> 156511 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8922 - 9035

09	330 N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	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	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING "18" WELL #: 4 D RRCID -> 156600 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8563 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 8 RRCID -> 158394 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9910 - 11827

09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2784	-0-	-212	-0-	2784	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	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 3D RRCID -> 158718 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8518 - 8673

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-

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 9H RRCID -> 159998 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 12623 PERF. 9250 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2460	N	2123	-0-	-337	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2070	-0-	-410	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
*02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 57H RRCID -> 160280 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12036 PERF. 9725 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1440	N	103	-0-	-1337	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	427	-0-	-1061	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 61H RRCID -> 161490 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9515 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	4050	X	3868	-0-	-182	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3923	-0-	-262	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3803	-0-	-487	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3787	-0-	-646	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3853	-0-	-580	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
*02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 35H RRCID -> 162102 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 12483 PERF. 9166 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
*02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	981	-0-	-39	-0-	981	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 10H RRCID -> 162544 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 12879 PERF. 9580 - 12620

09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 11H RRCID -> 162816 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 11773 PERF. 9900 - 11255

09	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	465	N	256	-0-	-209	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "31A" WELL #: 3H RRCID -> 164761 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9560 - 11555

09	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	3			N	-0-					-0-
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 60H RRCID -> 164808 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 11550

09	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					-0-
01	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 10H RRCID -> 165885 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9590 - 11355

09	2490	X	1907	-0-	-583	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2217	-0-	-356	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	1764	-0-	-726	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2180	-0-	-331	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	1138	-0-	-1373	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-

COUCH "E" WELL #: 2201H RRCID -> 166452 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 9240 - 10525

09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
01	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

COUCH "E" WELL #: 2901H RRCID -> 166453 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 13621 PERF. 9580 - 13621

09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
01	899	N	562	-0-	-337	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	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	2430	N	2380	-0-	-50	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	1228	-0-	-1221	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
*02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 11H RRCID -> 167172 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 11551 PERF. 9565 - 11259

09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	-0-	-0-	-4	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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	2280	X	1766	-0-	-514	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	1904	-0-	-452	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	1773	-0-	-507	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	1639	-0-	-531	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	2024	-0-	-84	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	1331	-0-	-377	-0-	1331	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	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	994	-0-	-236	-0-	994	3			N	-0-					-0-
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
*02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "25" WELL #: 2H RRCID -> 170575 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9368 PERF.11030 - 12920

09	2010	N	1639	-0-	-371	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1351	-0-	-599	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1232	-0-	-473	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1805	-0-	-272	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
*02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

COUCH "E" WELL #: 3003H RRCID -> 172543 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9145 - 11390

09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 2H RRCID -> 174229 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 9200 - 11475

09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1614	-0-	-308	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1542	-0-	-168	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1405	-0-	-331	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
*02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	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	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	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	660	N	414	-0-	-246	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	600	N	354	-0-	-246	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062

MCDONALD A WELL #: 1 T RRCID -> 036203 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	137	-0-	137	137	137	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	155	-0-	155	292	155	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 9 RRCID -> 162101 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8454 - 8488

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

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167939 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8182 - 8234

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

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167943 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8295

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

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167948 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8371 - 8564

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

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169464 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169467 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HELBING WELL #: 15 RRCID -> 169811 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319

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

MCDONALD A WELL #: 15R RRCID -> 170662 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

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

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 171738 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MCDONALD A WELL #: 14 RRCID -> 171771 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

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

HELBING WELL #: 16 RRCID -> 183412 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
01	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*02	840	N	700	-0-	-140	-0-	700	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 37 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 194282 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8818 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*02	1008	N	840	-0-	-168	-0-	840	3			N	-0-					-0-

MILLER. J.B. WELL #: 4 RRCID -> 205082 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8712 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	3			N	-0-					-0-

RIGGS "19" WELL #: 3 RRCID -> 208190 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8960 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	78	1	1006	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	97	1	1056	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	113	1	1077	3	N	-0-					-0-
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	103	1	1132	3	N	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	91	1	1077	3	N	-0-					-0-
*02	1120	N	981	-0-	-139	-0-	68	1	913	3	N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
READ "2" WELL #: 2 RRCID -> 210119 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9258 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	780	N	767	-0-	-13	-0-	55	1	712	3	N	-0-			-0-
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	69	1	747	3	N	-0-			-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	80	1	762	3	N	-0-			-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	71	1	773	3	N	-0-			-0-
01	806	N	798	-0-	-8	-0-	62	1	736	3	N	-0-			-0-
*02	784	N	671	-0-	-113	-0-	47	1	624	3	N	-0-			-0-

READ "28" WELL #: 1 RRCID -> 218638 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9242 - 9392

09	3960	X	3701	-0-	-259	-0-	266	1	3435	3	N	-0-			-0-
10	3999	X	3938	-0-	-61	-0-	332	1	3606	3	N	-0-			-0-
11	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	387	1	3678	3	N	-0-			-0-
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	341	1	3728	3	N	-0-			-0-
01	3968	X	3846	-0-	-122	-0-	299	1	3547	3	N	-0-			-0-
*02	3808	X	3231	-0-	-577	-0-	224	1	3007	3	N	-0-			-0-

READ "28" WELL #: 2 RRCID -> 219783 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9342 - 9528

09	2640	X	2512	-0-	-128	-0-	181	1	2331	3	N	-0-			-0-
10	2697	X	2673	-0-	-24	-0-	226	1	2447	3	N	-0-			-0-
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	263	1	2495	3	N	-0-			-0-
12	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	240	1	2623	3	N	-0-			-0-
01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	211	1	2496	3	N	-0-			-0-
*02	2576	N	2274	-0-	-302	-0-	158	1	2116	3	N	-0-			-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
COUCH 32-1/2 WELL #: 1 RRCID -> 160613 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9240 - 9406

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

HENDERSON 27 WELL #: 1 RRCID -> 163544 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 11686 PERF. 9282 - 11686

09	3000	X	2539	-0-	-461	-0-	2539	3			N	-0-			-0-
10	3100	X	2583	-0-	-517	-0-	2583	3			N	-0-			-0-
11	3000	X	2679	-0-	-321	-0-	2679	3			N	-0-			-0-
12	3100	X	2523	-0-	-577	-0-	2523	3			N	-0-			-0-
01	2914	X	2428	-0-	-486	-0-	2428	3			N	-0-			-0-
*02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
HENDERSON 23 WELL #: 2H RRCID -> 167451 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9420 - 11095

09	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1048	3			N	-0-			-0-
10	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	1063	3			N	-0-			-0-
11	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-			-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-			-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
HENDERSON 23 WELL #: 1H RRCID -> 167763 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11932 PERF. 9525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 4 RRCID -> 170667 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 9488

09	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

HUPPLER (ELLENBURGER) 43753 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111922 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11778 - 11854

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MILLER RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 121412 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11525 - 11844

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) 44042 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
FDL OPERATING, LLC 263924
I. A. B. UNIT WELL #: 712 C RRCID -> 046523 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-					-0-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) //CONT.// 44042 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
I. A. B. UNIT WELL #: 705 RRCID -> 049541 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 4813 - 5370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3000 N	1085	-0-	-1915	993	1085	3			Y	-0-					-0-
10	2011 N	1018	-0-	-993	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
11	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
12	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
*01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

I.A.B. UNIT WELL #: 735 RRCID -> 156310 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4753 - 5416

09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
*01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
02	1540 N	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					-0-

I. A. B. (PENN 5070) 44042 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COKE
FDL OPERATING, LLC 263924
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-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

I. A. B. (STRAWN) 44042 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
FDL OPERATING, LLC 263924
MENIELLE, L. B. WELL #: 24 RRCID -> 155941 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5842 - 6002

09	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	8133	3	465	9	Y	423	431	0			109
10	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	8344	3	517	9	Y	470	464	0			115
11	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	7979	3	537	9	Y	488	470	0			133
12	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	8238	3	437	9	Y	397	461	0			69
*01	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	8085	3	590	9	Y	536	452	0			153
02	7504 X	-0-	-0-	-7504	-0-					Y	153					-0-

INGHAM (CANYON 6400) 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES, LLC 044385
STATE UNIVERSITY "EX" WELL #: 1 RRCID -> 112653 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6605 - 7451

09	990 N	698	-0-	-292	-0-	698	2			Y	-0-					75
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					75
11	810 N	803	-0-	-7	-0-	803	2			Y	-0-					75
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					75
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					75
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

STATE UNIVERSITY EY WELL #: 1 RRCID -> 149363 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7324 - 7352

09	1440 N	1018	-0-	-422	-0-	1018	2			Y	-0-					22
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					22
11	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2			Y	-0-					22
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					22
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY -M- WELL #: 1 RRCID -> 201352 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6348 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					78
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					78
11	540	N	388	-0-	-152	-0-	388	2			N	-0-					78
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					78
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					78
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

UNIVERSITY "1" WELL #: 2 RRCID -> 203421 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7310 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					58
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					58
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					58
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					58
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

UNIVERSITY "M" WELL #: 2 RRCID -> 211529 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6454 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	2			N	-0-					82
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					82
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					82
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					82
*01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					82
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

HENRY PETROLEUM LLC 378641
INGHAM "47" WELL #: 1 U RRCID -> 084690 COMPL. DATE 03/04/1979 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6656 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY 24-29 WELL #: 1 RRCID -> 090451 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7302 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	495	-0-	-165	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	536	-0-	-146	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	477	-0-	-205	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	280	-0-	-196	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-29 WELL #: 2 RRCID -> 132411 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6874 - 7305

09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-29 "A" WELL #: 1 RRCID -> 132412 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6816 - 7148

09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	297	-0-	-303	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	260	-0-	-329	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
*01	558	N	264	-0-	-294	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	151	-0-	-129	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "29-25" WELL #: 1 RRCID -> 154198 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7368 - 7424

09	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	3			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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

INGHAM (DEVONIAN) 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES, LLC 044385
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES, LLC //CONT.// 044385
STATE UNIVERSITY "EY" WELL #: 1 RRCID -> 105633 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8055 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	2		Y	-0-			75
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-			75
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2		Y	-0-			75
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		Y	-0-			75
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-			75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			75

BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
INGHAM WELL #: 1 RRCID -> 018932 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 7488 - 7548

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

INGHAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 018933 COMPL. DATE 11/18/1960 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7501 - 7540

09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			18
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			18
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			18
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			18
*01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 018934 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7006 - 7056

09	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-			17
10	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-			17
11	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			17
12	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			17
*01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-			17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

ODESSA ETAL WELL #: 101 RRCID -> 083548 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8108 - 8312

09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
ODESSA ET AL "4" WELL #: 2XL RRCID -> 085426 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8126 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 090660 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7338 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					3
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					3
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					3
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					3
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

INGHAM "45" 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLERIA OIL COMPANY, INC. 293164
FORT LANCASTER WELL #: RRCID -> 087739 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7528 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2000

HENRY PETROLEUM LLC 378641
INGHAM "47" WELL #: 1 L RRCID -> 081219 COMPL. DATE 03/04/1979 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7316 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 301 RRCID -> 082607 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8110 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	496	N	90	-0-	-406	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	1110	N	585	-0-	-525	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1830	N	1030	-0-	-800	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
*02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 302 RRCID -> 082805 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7989 - 8291

*09	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
*02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

PERNER "43" WELL #: 1 RRCID -> 090216 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8163 - 8409

*09	2100	X	1725	-0-	-375	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1527	-0-	-643	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	2022	-0-	-24	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1788	-0-	-312	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

PERNER 43 WELL #: 2 RRCID -> 090452 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8326 - 8428

*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	579	-0-	-1033	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	956	-0-	-222	-0-	956	2			N	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	812	N	592	-0-	-220	-0-	592	2			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
COX ESTATE -A- WELL #: 113 RRCID -> 018943 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7174 - 7204

09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					20
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					20
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					20
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					20
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					20
*02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					20

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 250542 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437

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

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 018937 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7084 - 7094

09	14B2	EXT	399	-0-	399	710	399	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	87	-0-	87	797	87	3			N	-0-					-0-
11	807	X	10	-0-	-797	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	186	X	11	-0-	-175	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
INGHAM "5" WELL #: 1 RRCID -> 094067 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 8086 - 8357

09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					135
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			N	-0-					135
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					135
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					135
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					135
02	1064	N	1039	-0-	-25	-0-	1039	2			N	-0-					135

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
UNIVERSITY "13" WELL #: 1 RRCID -> 069261 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 7831 PERF. N/A

09	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	1709	3			N	-0-					35
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					35
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					35
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					35
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					35
02	1820	N	1597	-0-	-223	-0-	1597	3			N	-0-					35

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ODESSA ETAL WELL #: 401 RRCID -> 080559 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8232 - 8304

09	1230	N	1008	-0-	-222	-0-	1008	3			N	-0-					156
10	1240	N	396	-0-	-844	-0-	396	3			N	-0-					156
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					156
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					156
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					156
02	952	N	928	-0-	-24	-0-	928	3			N	-0-					156

ODESSA ETAL WELL #: 201 RRCID -> 082327 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8262 - 8306

09	840	N	525	-0-	-315	-0-	525	3			N	-0-					40
10	806	N	363	-0-	-443	-0-	363	3			N	-0-					40
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-					40
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					40
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					40
02	560	N	434	-0-	-126	-0-	434	3			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 PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		Y	-0-			-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		Y	-0-			-0-
11	450 N	231	-0-	-219	-0-	231	3		Y	-0-			-0-
12	465 N	211	-0-	-254	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
01	434 N	233	-0-	-201	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
02	224 N	132	-0-	-92	-0-	132	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 22-29 WELL #: 2 RRCID -> 090831 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7705 - 7971

09	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	3		Y	-0-			-0-
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3		Y	-0-			-0-
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3		Y	-0-			-0-
12	465 N	388	-0-	-77	-0-	388	3		Y	-0-			-0-
01	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	3		Y	-0-			-0-
02	392 N	305	-0-	-87	-0-	305	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 23-29 WELL #: 1 RRCID -> 090833 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7902 - 8091

09	300 N	237	-0-	-63	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
11	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 23-29 WELL #: 2 RRCID -> 090834 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7954 - 8154

09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2		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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*01	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*01	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	20	-0-	-40 B	-0-	20	2			N	-0-					2
10	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					2
11	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					2
12	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					2
*01	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*01	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2			N	-0-					2
10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					2
11	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					2
12	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					2
*01	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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 PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
*01	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
*01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
*01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	53	-0-	-127 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
*01	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
02	0 N	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
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
PERNER, P. C. ET AL WELL #: 4Q RRCID -> 109322 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1318 - 1415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	50	-0-	-100	B	-0-		50	2	N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-		61	2	N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-		262	2	N	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-		273	2	N	-0-					-0-
*01	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-		244	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

INGHAM FARMS WELL #: 1Q RRCID -> 113080 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1438 - 1536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	24	-0-	-66	B	-0-		24	2	N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-		29	2	N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-		125	2	N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-		130	2	N	-0-					-0-
*01	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-		116	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

INGHAM-MEADOWS WELL #: 1Q RRCID -> 115465 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 987 - 1078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	8	-0-	-22	B	-0-		8	2	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-		10	2	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-		44	2	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-		46	2	N	-0-					-0-
*01	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-		41	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

INGHAM-GULF WELL #: 1Q RRCID -> 117467 COMPL. DATE 07/04/1985 TOTAL DEPTH 1549 PERF. 1455 - 1547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	29	-0-	-61	B	-0-		29	2	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-		35	2	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-		150	2	N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-		156	2	N	-0-					-0-
*01	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-		139	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

INGHAM-GULF D WELL #: 2Q RRCID -> 118674 COMPL. DATE 08/18/1985 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1435 - 1524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	8	-0-	-22	B	-0-		8	2	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-		9	2	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-		41	2	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-		42	2	N	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-		38	2	N	-0-					-0-
02	0	N	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
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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	28	-0-	-62	B	-0-		28	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-		143	2	N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-		150	2	N	-0-					-0-
01	DELQ PR		134	-0-	134	B	134		134	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	134				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 134																	

INGHAM-GULF C WELL #: 3QA RRCID -> 120732 COMPL. DATE 02/08/1986 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1331 - 1415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	36	-0-	-84	B	-0-		36	2	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-		44	2	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-		187	2	N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-		195	2	N	-0-					-0-
*01	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-		174	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	18	-0-	-42	B	-0-		18	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-		94	2	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-		98	2	N	-0-					-0-
01	DELQ PR		87	-0-	87	B	87		87	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	87				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 87																	

PERNER WELL #: 5Q RRCID -> 125404 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1384 - 1491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	19	-0-	-41	B	-0-		19	2	N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-		23	2	N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-		97	2	N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-		101	2	N	-0-					-0-
*01	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-		90	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PERNER WELL #: 6Q RRCID -> 125405 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 1553 PERF. 1371 - 1477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	14	-0-	-46	B	-0-		14	2	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-		18	2	N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-		75	2	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-		78	2	N	-0-					-0-
*01	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-		70	2	N	-0-					-0-
02	0	N	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
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 PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
*01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PERNER WELL #: 8Q RRCID -> 126284 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1350 - 1439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	33	-0-	-87 B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
*01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	19	-0-	-41 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*01	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	19	-0-	-101 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
*01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM "46" WELL #: 1 RRCID -> 129477 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 1401 - 1451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	8	-0-	-52 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*01	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
02	0 N	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
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
INGHAM GULF "B" WELL #: 466Q RRCID -> 246917 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1350 - 1436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	32	-0-	-58	B	-0-	32	2		N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2		N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2		N	-0-					-0-
*01	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2		N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 4305Q RRCID -> 251651 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1416 - 1510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	30	-0-	-60	B	-0-	30	2		N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2		N	-0-					-0-
*01	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2		N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PARKER, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 218669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1006 - 1086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-																	

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
PERNER 42-A- WELL #: 2 RRCID -> 223113 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 2023 PERF. 1364 - 1488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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 38 WELL #: 3 RRCID -> 223126 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 2121 PERF. 1303 - 1385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-																	

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 PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
SUTTON WELL #: 2 RRCID -> 092473 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 1809 PERF. 1491 - 1595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	29	-0-	-91	B	-0-	29	3	N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3	N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3	N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3	N	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

VINSON EXPLORATION 886105
SUTTON WELL #: 304 RRCID -> 085936 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1399 - 1615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	45	-0-	-105	B	-0-	45	2	N	-0-			-0-
10	155 N	57	-0-	-98	B	-0-	57	2	N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2	N	-0-			-0-
*12	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2	N	-0-			-0-
*01	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2	N	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	28	-0-	-62	B	-0-	28	2	N	-0-			-0-
10	93 N	35	-0-	-58	B	-0-	35	2	N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2	N	-0-			-0-
*12	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2	N	-0-			-0-
*01	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2	N	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	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-AA" WELL #: 1 RRCID -> 096305 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 1276 - 1343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	H15 VIOL	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" WELL #: 1 RRCID -> 097179 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1296 - 1360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	H15 VIOL	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-A WELL #: 1 RRCID -> 097954 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1374 - 1455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	H15 VIOL	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-B" WELL #: 1 RRCID -> 098165 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 1475 PERF. 1358 - 1367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	H15 VIOL	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-C" WELL #: 1 RRCID -> 098166 COMPL. DATE 02/08/1982 TOTAL DEPTH 1490 PERF. 1303 - 1374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	H15 VIOL	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-													

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIVERSITY "2" WELL #: 2 RRCID -> 098337 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1323 - 1467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	H15 VIOL	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-B" WELL #: 1 RRCID -> 098566 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 1527 PERF. 1412 - 1491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	H15 VIOL	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-D" WELL #: 1 RRCID -> 098922 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 1241 PERF. 1190 - 1197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	H15 VIOL	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-C" WELL #: 1 RRCID -> 099161 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1383 - 1462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	H15 VIOL	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-E" WELL #: 1 RRCID -> 099162 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 1475 PERF. 1359 - 1441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	H15 VIOL	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-													

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "33-F" WELL #: 1 RRCID -> 101412 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1312 - 1395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	H15 VIOL	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. "35-29" WELL #: 1 U RRCID -> 102048 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1429 - 1517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-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-													

UNIV. "33-H" WELL #: 1 RRCID -> 102502 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1341 - 1432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	H15 VIOL	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-H" WELL #: 2 RRCID -> 102503 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 1505 PERF. 1311 - 1387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	H15 VIOL	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-C" WELL #: 2 RRCID -> 102709 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1430 - 1501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	T. A.	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-													

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 PROD	INJECT. (I) 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
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	H15 VIOL	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	H15 VIOL	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	H15 VIOL	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	T. A.	-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 PROD	INJECT. (I) 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
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	T. A.	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	T. A.	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	T. A.	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	44	-0-	-76 B	-0-	44	2	N	-0-			-0-
10	124 N	56	-0-	-68 B	-0-	56	2	N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2	N	-0-			-0-
*12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2	N	-0-			-0-
*01	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2	N	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2670	-0-	-0-	-2670	-0-			N	-0-			117
10	2759	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-			117
11	2670	2350	-0-	-320	-0-	2349 2	1 9	N	1			118
12	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-			118
01	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-			118
02	2184 #	524	-0-	-1660	-0-	524 2		N	-0-			118

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

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	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-

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	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INTERSTATE (STRAWN) 44634 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
WEST WELL #: 6 RRCID -> 097869 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4052 - 4294

09	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-

IRION, W. (CANYON) 44710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLIAMS 11 WELL #: 1 RRCID -> 125407 COMPL. DATE 10/11/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6205 - 6322

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2021

IRION, W. (CANYON) //CONT.// 44710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SCHEUBER -711- WELL #: 1 RRCID -> 205202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6310 - 6395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2021

TANKERSLEY WELL #: 6 RRCID -> 273074 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6376 - 6428

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095				N	-0-			35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095				N	-0-			35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095				N	-0-			35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095				N	-0-			35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095				N	-0-			35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1095				N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2021

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
TANKERSLEY WELL #: 9 RRCID -> 225737 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6354 - 6430

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			127
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			133
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133

ATKINSON WELL #: 6 RRCID -> 252634 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6301 - 6372

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			39
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-			-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-			-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-			-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-			-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	13	1	260	3	N	-0-			-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	10	1	227	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "B" WELL #: 238B RRCID -> 232636 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9610 - 9875

09	240	N	170	-0-	-70	-0-	8	1	162	3	N	-0-			-0-
10	248	N	176	-0-	-72	-0-	8	1	168	3	N	-0-			-0-
11	300	N	141	-0-	-159	-0-	7	1	134	3	N	-0-			-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	3	N	-0-			-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	3	N	-0-			-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-			-0-

J.D. GAS (STRAWN) //CONT.// 44973 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
J. D. GAS, INC. 427477
MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 174518 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10600 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 176043 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10542 - 10940

09	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	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	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. D. SLADE (MISS) //CONT.// 44975 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
ALLISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 165085 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6446 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
ARCHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 248549 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5364 - 6684

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

JKT (CANYON) 45050 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
BEARCE WELL #: 1 RRCID -> 078967 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6545 - 6870

09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	299	3	10	9	N	9					126
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	194	3	4	9	N	4					130
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	281	3	6	9	N	5					135
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2	9	N	2					137
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	274	3	6	9	N	5					142
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	287	3	6	9	N	5					147

JM (ELLENBURGER) 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HOME PETROLEUM CORP. 396852
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 096531 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13777 - 14361

09	3000	N	6293	-0-	3293	7288	6293	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	8638	-0-	5538	12826	8638	2			N	-0-					-0-
11	20593	X	7767	-0-	-12826	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
*12	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
*01	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
02	784	X	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 037532 COMPL. DATE 10/18/1965 TOTAL DEPTH 13700 PERF. N/A

09	19920	X	3363	-0-	-16557	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
10	20584	X	6561	-0-	-14023	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	6113	-0-	-6847	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6245	-0-	-699	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6296	-0-	-276	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
*02	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 038272 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 13420 PERF.12144 - 13366

09	77340	X	74753	-0-	-2587	-0-	74753	2			N	-0-					-0-
10	79918	X	78899	-0-	-1019	-0-	78899	2			N	-0-					-0-
11	77228	X	77228	-0-	-0-	-0-	77228	2			N	-0-					-0-
12	77345	X	76187	-0-	-1158	-0-	76187	2			N	-0-					-0-
01	78895	X	76358	-0-	-2537	-0-	76358	2			N	-0-					-0-
02	72072	X	66328	-0-	-5744	-0-	66328	2			N	-0-					-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 039385 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12130 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	26910	X	26040	-0-	-870	-0-	26040	2			N	-0-					-0-
10	27807	X	27601	-0-	-206	-0-	27601	2			N	-0-					-0-
11	26437	X	26437	-0-	-0-	-0-	26437	2			N	-0-					-0-
12	27280	X	27152	-0-	-128	-0-	27152	2			N	-0-					-0-
01	27590	X	26803	-0-	-787	-0-	26803	2			N	-0-					-0-
02	24920	X	22523	-0-	-2397	-0-	22523	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 7 RRCID -> 039918 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 13358 PERF.11930 - 13358

09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1472	-0-	-178	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
*02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 8 RRCID -> 040587 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A

09	6300	X	4092	-0-	-2208	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	5093	-0-	-2657	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	2067	-0-	-5433	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	1596	-0-	-6154	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4717	-0-	-367	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
*02	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 040958 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 14202 PERF. N/A

09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1372	-0-	-28	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 9 RRCID -> 041482 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A

09	19131	X	19131	-0-	-0-	-0-	19131	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	19324	-0-	-826	-0-	19324	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	18480	-0-	-1020	-0-	18480	2			N	-0-					-0-
12	20150	X	19167	-0-	-983	-0-	19167	2			N	-0-					-0-
01	20119	X	19139	-0-	-980	-0-	19139	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	17256	-0-	-608	-0-	17256	2			N	-0-					-0-

MITCHELL -A- WELL #: 11 RRCID -> 042400 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH 14582 PERF. N/A

09	51900	X	48479	-0-	-3421	-0-	48479	2			N	-0-					-0-
10	52700	X	51173	-0-	-1527	-0-	51173	2			N	-0-					-0-
11	51000	X	49930	-0-	-1070	-0-	49930	2			N	-0-					-0-
12	53212	X	53212	-0-	-0-	-0-	53212	2			N	-0-					-0-
01	51181	X	49518	-0-	-1663	-0-	49518	2			N	-0-					-0-
02	46592	X	43752	-0-	-2840	-0-	43752	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 12 RRCID -> 042753 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 14860 PERF. N/A

09	4	N	-0-	-0-	-4	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	315	-0-	-135	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	360	N	222	-0-	-138	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	341	N	163	-0-	-178	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
*02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 046724 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

09	30016	X	30016	-0-	-0-	-0-	30016	2			N	-0-					-0-
10	30672	X	30672	-0-	-0-	-0-	30672	2			N	-0-					-0-
11	30150	X	29391	-0-	-759	-0-	29391	2			N	-0-					-0-
12	31155	X	30118	-0-	-1037	-0-	30118	2			N	-0-					-0-
01	31155	X	30048	-0-	-1107	-0-	30048	2			N	-0-					-0-
02	28028	X	26833	-0-	-1195	-0-	26833	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 46 RRCID -> 047727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14659 PERF.13513 - 14385

09	5490	X	5374	-0-	-116	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4151	-0-	-1863	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5800	-0-	-20	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
12	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
01	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
*02	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 14 RRCID -> 065403 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 13463 PERF. N/A

09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1297	-0-	-159	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 16 RRCID -> 067124 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 14388 PERF. N/A

09	4230	X	4143	-0-	-87	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4139	-0-	-511	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3994	-0-	-506	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4117	-0-	-533	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4078	-0-	-200	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3614	-0-	-250	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 17 RRCID -> 070986 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14844 PERF. N/A

09	2760	X	2270	-0-	-490	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2008	-0-	-844	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2579	-0-	-181	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2211	-0-	-641	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2423	-0-	-429	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	1300	-0-	-1108	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 19 RRCID -> 071115 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 14450 PERF. N/A

09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL UNIT 105 WELL #: 1 RRCID -> 075400 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 14225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1365	-0-	-247	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
01	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
*02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-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-
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 WELL #: 23 RRCID -> 157292 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 13884 PERF.12347 - 13884

09	2700	X	2638	-0-	-62	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
*02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 24 RRCID -> 160903 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 13820 PERF.12220 - 13820

09	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	20430	2			N	-0-					-0-
10	23174	X	23174	-0-	-0-	-0-	23174	2			N	-0-					-0-
11	22474	X	22474	-0-	-0-	-0-	22474	2			N	-0-					-0-
12	23277	X	23277	-0-	-0-	-0-	23277	2			N	-0-					-0-
01	23291	X	23291	-0-	-0-	-0-	23291	2			N	-0-					-0-
02	20944	X	13497	-0-	-7447	-0-	13497	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 25 RRCID -> 160905 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12160 - 13690

09	36887	X	36887	-0-	-0-	-0-	36887	2			N	-0-					-0-
10	37886	X	37886	-0-	-0-	-0-	37886	2			N	-0-					-0-
11	36284	X	36284	-0-	-0-	-0-	36284	2			N	-0-					-0-
12	37506	X	37506	-0-	-0-	-0-	37506	2			N	-0-					-0-
01	37231	X	37033	-0-	-198	-0-	37033	2			N	-0-					-0-
02	33628	X	31237	-0-	-2391	-0-	31237	2			N	-0-					-0-

MITCHELL C WELL #: 48 RRCID -> 182596 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12950 - 13556

09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	558	N	247	-0-	-311	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
MITCHELL WELL #: 1048 RRCID -> 112022 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13483 - 14782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
*01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

JM, N. (ELLENBURGER) 45092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MITCHELL, TOM WELL #: 1X RRCID -> 100635 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	37375 X	37375	-0-	-0-	-0-	37375	2			N	-0-					-0-
10	37473 X	37473	-0-	-0-	-0-	37473	2			N	-0-					-0-
11	32218 X	32218	-0-	-0-	-0-	32218	2			N	-0-					-0-
12	31453 X	31453	-0-	-0-	-0-	31445	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	24937 X	24937	-0-	-0-	-0-	24920	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*02	22113 X	22113	-0-	-0-	-0-	22113	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 110408 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 13675 PERF.12057 - 13675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	38842 X	38842	-0-	-0-	-0-	38842	2			N	-0-					-0-
10	38692 X	38692	-0-	-0-	-0-	38692	2			N	-0-					-0-
11	29810 X	29810	-0-	-0-	-0-	29810	2			N	-0-					-0-
12	35538 X	35538	-0-	-0-	-0-	35537	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	35700 X	35700	-0-	-0-	-0-	35668	2	32	9	N	29	29	8			-0-
*02	30896 X	30896	-0-	-0-	-0-	30894	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MITCHELL, TOM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164857 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12665 - 14400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	45136 X	45136	-0-	-0-	-0-	45136	2			N	-0-					-0-
10	47563 X	47563	-0-	-0-	-0-	47563	2			N	-0-					-0-
11	40647 X	40647	-0-	-0-	-0-	40647	2			N	-0-					-0-
12	38407 X	38407	-0-	-0-	-0-	38407	2			N	-0-					-0-
01	34830 X	34830	-0-	-0-	-0-	34830	2			N	-0-					-0-
02	29372 X	25199	-0-	-4173	-0-	25199	2			N	-0-					-0-

JM, N. (ELLENBURGER) //CONT.// 45092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 1032 RRCID -> 111308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13682 PERF.12160 - 13682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	24184 X	24184	-0-	-0-	-0-	24184	2		N	-0-			-0-
10	25389 X	24488	-0-	-901	-0-	24488	2		N	-0-			-0-
11	24570 X	22999	-0-	-1571	-0-	22999	2		N	-0-			-0-
12	25389 X	24213	-0-	-1176	-0-	24213	2		N	-0-			-0-
01	25389 X	23659	-0-	-1730	-0-	23659	2		N	-0-			-0-
02	22568 X	20884	-0-	-1684	-0-	20884	2		N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 1033 RRCID -> 116474 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12011 - 13567

09	4110 X	3523	-0-	-587	-0-	3523	2		N	-0-			-0-
10	4836 X	3587	-0-	-1249	-0-	3587	2		N	-0-			-0-
11	4680 X	3371	-0-	-1309	-0-	3371	2		N	-0-			-0-
12	4836 X	3440	-0-	-1396	-0-	3440	2		N	-0-			-0-
01	3813 X	3480	-0-	-333	-0-	3480	2		N	-0-			-0-
02	3276 X	3102	-0-	-174	-0-	3102	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	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2		N	-0-			-0-
10	3627 X	3143	-0-	-484	-0-	3143	2		N	-0-			-0-
11	3510 X	2761	-0-	-749	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
12	3627 X	3480	-0-	-147	-0-	3480	2		N	-0-			-0-
01	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2		N	-0-			-0-
*02	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2		N	-0-			-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 168562 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11489 - 11668

09	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
01	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		N	-0-			-0-
*02	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	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-

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) //CONT.// 45316 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WINDHAM, R. S., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018959 COMPL. DATE 01/17/1958 TOTAL DEPTH 11798 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
DODSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 018956 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9840 - 9908

09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1483	3	14	9	N	13				195
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1423	3	24	9	N	22	180	1		37
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1451	3	34	9	N	31				68
12	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1411	3	26	9	N	24				92
01	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1427	3	20	9	N	18				110
02	1372	N	1311	-0-	-61	-0-	1280	3	31	9	N	28				138

WINDHAM, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 181191 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9782 - 9868

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1		45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
WINDHAM, R. S. ET AL 2 WELL #: 1 RRCID -> 245479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9802 - 9864

09	2340	N	2062	-0-	-278	-0-	2040	3	22	9	N	20				194
10	2449	N	1927	-0-	-522	-0-	1915	3	12	9	N	11				205
11	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-				205
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-				205
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-				205
*02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2043	3	14	9	N	13				218

JAMESON 45580 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
FDL OPERATING, LLC 263924
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	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-

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	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-

JAMESON //CONT.// 45580 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JAMESON REEF UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 140848 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5766 - 5910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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	4104 R	4104	-0-	-0-	-0-	4089	2	15	9	N	14					164
10	4127 R	4127	-0-	-0-	-0-	4116	2	11	9	N	10	144	1			30
11	3728 R	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					30
12	3841 R	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					30
*01	3911 R	3911	-0-	-0-	-0-	3879	2	32	9	N	29					59
*02	3941 R	3941	-0-	-0-	-0-	3908	2	33	9	N	30					89

LIVELY-KNIGHT "74" WELL #: 2 RRCID -> 290434 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6782 - 6870

09	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
10	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

SUPERIOR-KNIGHT WELL #: 7 RRCID -> 290488 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6968 - 7085

09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
12	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

LIVELY-KNIGHT "74" WELL #: 3 RRCID -> 290495 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 6780 - 6878

09	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
10	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

SUPERIOR-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 291508 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7163 - 7282

09	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	150 #	60	-0-	-90	-0-	60	4			N	-0-					-0-
12	155 #	50	-0-	-105	-0-	50	4			N	-0-					-0-
01	155 #	93	-0-	-62	-0-	50	4	43	9	N	39					39
02	140 #	71	-0-	-69	-0-	60	4	11	9	N	10					49

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
TERRY "A" WELL #: 1191 RRCID -> 210277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7049 - 7101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

HENDRY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 214870 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5949 - 5995

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24

TURNER PROPERTIES-REED WELL #: 1 RRCID -> 245461 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5953 - 6103

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

FDL OPERATING, LLC 263924
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAMESON, FRED WELL #: 2 RRCID -> 136684 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5760 - 5775

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, 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
TUBB, W. I. WELL #: 10 RRCID -> 148733 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5768 - 6126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
MATHERS, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 139929 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6012 - 6038

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	160	1			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TERRY "B" WELL #: 1451 RRCID -> 189185 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

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

COPELAND, JOHN JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 210265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7134 PERF. 6987 - 7082

09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	3					124
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					125
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					126
12	93 #	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					126
*01	240 R	240	-0-	-0-	-0-	218	2	22	9	N	20					146
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
COPELAND, JOHN JR. WELL #: 7301 RRCID -> 210267 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	#	330	-0-	-90	-0-	327	2	3	9	N	3					26
10	434	#	333	-0-	-101	-0-	332	2	1	9	N	1					27
11	411	R	411	-0-	-0-	-0-	315	2	96	9	N	87	96	1			18
12	341	#	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					18
*01	341	#	279	-0-	-62	-0-	265	2	14	9	N	13					31
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TERRY "118" WELL #: 3 RRCID -> 210273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7070 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	890	R	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	904	R	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	836	R	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	900	R	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER PROPERTIES - REED WELL #: 3 RRCID -> 210279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5953 - 6103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	2					164
10	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					164
11	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					164
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
*01	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					164
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

COPELAND, JOHN JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 212322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6992 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	81	R	81	-0-	-0-	-0-	75	2	6	9	N	5					92
10	124	#	70	-0-	-54	-0-	68	2	2	9	N	2					94
11	120	#	17	-0-	-103	-0-	16	2	1	9	N	1					95
12	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					95
*01	124	#	82	-0-	-42	-0-	76	2	6	9	N	5					100
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					100

TERRY "B" WELL #: 1203 RRCID -> 212323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6976 - 7029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TERRY "B" WELL #: 1201 RRCID -> 212324 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6957 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	DLQ G-10		305	-0-	305	756	298	2	7	9	Y	6					91
10	DLQ G-10		324	-0-	324	1080	318	2	6	9	Y	5					96
11	1378	R	298	-0-	-1080	-0-	297	2	1	9	Y	1					97
12	341	#	282	-0-	-59	-0-	282	2			Y	-0-					97
*01	392	R	392	-0-	-0-	-0-	364	2	28	9	Y	25					122
02	280	#	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					122

TERRY "A" WELL #: 1441 RRCID -> 276171 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7039 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	514	R	514	-0-	-0-	-0-	497	2	17	9	N	15					67
10	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					67
11	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					67
12	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					67
*01	584	R	584	-0-	-0-	-0-	562	2	22	9	N	20					87
02	224	#	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					87

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	138 R	138	-0-	-0-	-0-	135	3	3	9	N	3					92
10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	N	1					93
11	150 #	80	-0-	-70	-0-	80	3			N	-0-					93
12	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					93
01	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					93
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					93

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

L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574
JOHNSON WELL #: 10 RRCID -> 283981 COMPL. DATE 03/02/1974 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6546 - 6651

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-

JAMESON, SE. (STRAWN) 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
FDL OPERATING, LLC 263924
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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, SE. (STRAWN) //CONT.// 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MILLICAN, D.M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147480 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5684 - 5752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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 #: 1 RRCID -> 290477 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 5724 - 5746

09	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
11	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
12	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
*01	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
*02	112 #	83	-0-	-29	-0-	83	3		N	-0-			-0-

JAMESON, SW. (STRAWN) 45590 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STERLING
JATAM INC. 430270
BYNAM JBI WELL #: 1 RRCID -> 148393 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7372 - 7425

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			3
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			3
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

JAN-JERRYE (CANYON REEF) 45637 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
TISDALE EST. WELL #: 2 RRCID -> 070987 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

TISDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 074785 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 577 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JAN-JERRYE (STRAWN) 45637 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
RAMTEX ENERGY LLC 690225
MCELROY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 071178 COMPL. DATE 03/27/1977 TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					45
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					45
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					45
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					45
*01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
SPENCE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 082108 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5017 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					-0-

BAUGH-SPENCE WELL #: 1001 RRCID -> 084394 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5009 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
*12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
*01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					-0-

SPENCE WELL #: 4 RRCID -> 085615 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4999 - 5069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
*01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					-0-

BAUGH-SPENCE WELL #: 1501 RRCID -> 087048 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4997 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
10	1457	X	1363	-0-	-94	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
*01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JO NELL (CANYON D) 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BRP ENERGY, LLC 041519
CAUTHORN 17 WELL #: 1 RRCID -> 139336 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8909 - 9055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-			-0-
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-			-0-
*01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 1 RRCID -> 141043 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8095 - 8811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
*01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 1 RRCID -> 141287 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 8840 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
*01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAUTHORN 12 WELL #: 1 RRCID -> 142273 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8796 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAUTHORN 1 WELL #: 1A RRCID -> 142274 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8304 - 8881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-
*01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
CAUTHORN 17 WELL #: 2 RRCID -> 188564 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9025 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN 12 WELL #: 2 RRCID -> 212921 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8766 - 9051

09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
CAUTHORN, MILDRED -16- WELL #: 2 RRCID -> 063477 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 9400 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-

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-

UPP OPERATING, LLC 875310
JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 1 RRCID -> 058898 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A

09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 3 RRCID -> 060605 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL -31- WELL #: 1 RRCID -> 060606 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

09	840	N	483	-0-	-357	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	868	N	447	-0-	-421	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

KEENE A WELL #: 1 RRCID -> 062109 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

09	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	280	N	177	-0-	-103	-0-	177	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL -31- WELL #: 2 RRCID -> 063404 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	459	2			N	-0-					-0-

JO NELL 16 WELL #: 1 RRCID -> 094099 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8175 - 8917

09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
01	961	N	799	-0-	-162	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	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	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	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	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 5 RRCID -> 099484 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 8340 - 9117

09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	3			N	-0-					-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JOHNSON, JO NELL -17- WELL #: 2 RRCID -> 099748 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8197 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	224	N	75	-0-	-149	-0-	75	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL "31" WELL #: 3 RRCID -> 147953 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8008 - 8296

09	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
11	780	N	511	-0-	-269	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	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	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	756	N	717	-0-	-39	-0-	717	2			N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -G- WELL #: 2 RRCID -> 218779 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

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

JOE BEAN (QUEEN) 46649 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
BEAN 12 WELL #: 2 RRCID -> 192528 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 947 - 1109

09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

JOHNES (MIDDLE WLFC. DETRITAL) 46972 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
MARLENA WELL #: 2 RRCID -> 204381 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8833 - 9240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2021														

JONES RANCH (CADDO 750) 47183 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCCULLOCH
BAGLEY, ROY 042685
JONES, J. G. ET AL WELL #: RRCID -> 119707 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 752 - 762

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) 47684 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
REDBUD E & P, INC. 696678
TURNER RANCH WEST WELL #: 2404 RRCID -> 249257 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6005 - 6099

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE 9 WELL #: 4 RRCID -> 259028 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6169 - 6265

09	3000	N	5574	-0-	2574	2574	1783	1	3749	2	Y	38				157
							42	9								
10	3100	N	5353	-0-	2253	4827	1444	1	3841	2	Y	62	163	1		56
							68	9								
11	3000	N	5561	-0-	2561	7388	893	1	4668	2	Y	-0-				56
12	13003	X	5615	-0-	-7388	-0-	714	1	4782	2	Y	108				164
							119	9								
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	630	1	3166	2	Y	30				194
							33	9								
*02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	535	1	2741	2	Y	169	169	1		194
							186	9								

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 47684 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678
TEAGUE 9 WELL #: 8 RRCID -> 271031 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5956 - 6076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER RANCH WEST WELL #: 2406 RRCID -> 272530 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 6020 - 6208

09	1590 X	1401	-0-	-189	-0-	911	1	150	2	N	309	344	1			67
						340	9									
10	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1007	1	286	2	N	319	315	1			71
						351	9									
11	1590 X	1569	-0-	-21	-0-	925	1	285	2	N	326	322	1			75
						359	9									
12	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	927	1	1590	2	N	442	426	1			91
						486	9									
01	3100 N	4687	-0-	1587	1587	1396	1	2792	2	N	454	475	1			70
						499	9									
*02	2800 N	1721	-0-	-1079	508	740	1	719	2	N	238	251	1			57
						262	9									

TURNER RANCH WEST WELL #: 2501 RRCID -> 280094 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5966 - 6004

09	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	2348	1	4937	2	Y	28	31	1			6
						31	9									
10	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	2469	1	6566	2	Y	31	30	1			7
						34	9									
11	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	1206	1	6304	2	Y	27	28	1			6
						30	9									
12	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	1071	1	7176	2	Y	28	27	1			7
						31	9									
01	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	1257	1	6312	2	Y	27	29	1			5
						30	9									
*02	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	1060	1	5433	2	Y	21	21	1			5
						23	9									

K M (ELLEN.) 47888 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
MITCHELL WELL #: 1201 RRCID -> 211668 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 18497 PERF.17375 - 18497

09	51948 X	51948	-0-	-0-	-0-	51948	2			N	-0-					-0-
10	50124 X	50124	-0-	-0-	-0-	50124	2			N	-0-					-0-
11	37311 X	37311	-0-	-0-	-0-	37311	2			N	-0-					-0-
12	53108 X	53108	-0-	-0-	-0-	53108	2			N	-0-					-0-
*01	46625 X	46625	-0-	-0-	-0-	46625	2			N	-0-					-0-
02	23324 X	NO RPT	-0-	-23324	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
MITCHELL 7 WELL #: 6 RRCID -> 210446 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 18328 PERF.17490 - 18300

09	10410 X	7430	-0-	-2980	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
10	10757 X	7769	-0-	-2988	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
11	10410 X	3994	-0-	-6416	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
12	7688 X	5937	-0-	-1751	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
01	7781 X	5556	-0-	-2225	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
02	7028 X	5437	-0-	-1591	-0-	5437	2			N	-0-					-0-

K M (7300 WOLFCAMP) 47888 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
MITCHELL 31 WELL #: 1R RRCID -> 135321 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 19041 PERF. 7242 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	47	1	665	2	Y	-0-	1	1			1
10	806	N	717	-0-	-89	-0-	47	1	669	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	665	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	46	1	686	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	45	1	655	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	672	N	628	-0-	-44	-0-	40	1	587	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

K.W.B. (CANYON) 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
MATHEWS WELL #: 4 RRCID -> 253220 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 5473 - 5501

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
FREYSCHLAG 219-A WELL #: 1 U RRCID -> 108187 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5509 - 5585

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					35
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					35
11	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					35
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					35
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					35

KWB WELL #: 50 RRCID -> 236616 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5589 - 5621

09	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
KWB WELL #: 44 RRCID -> 236856 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5824 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					2

KWB WELL #: 48 RRCID -> 236857 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5624 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					4
10	4	N	-0-	-0-	-4	-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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-

KWB WELL #: 3 RRCID -> 254695 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5434 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	76	-0-	76	1360	76	2			N	-0-					32
10	14B2	EXT	108	-0-	108	1468	108	2			N	-0-					32
11	14B2	EXT	46	-0-	46	1514	46	2			N	-0-					32
12	14B2	EXT	51	-0-	51	1565	51	2			N	-0-					32
01	14B2	EXT	29	-0-	29	1594	29	2			N	-0-					32
02	14B2	EXT	25	-0-	25	1619	25	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

KWB WELL #: 66 RRCID -> 254433 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5278 - 5313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					8
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					8
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					8
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					8
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					8
*02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	189	1	1047	3	Y	16					67
						18	9									
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	196	1	1084	3	Y	19	51	1			35
						21	9									
11	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	182	1	993	3	Y	20					55
						22	9									
12	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	165	1	936	3	Y	13					68
						14	9									
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	204	1	1048	3	Y	19	53	1			34
						21	9									
*02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	161	1	989	3	Y	18					52
						20	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

09	210 N	117	-0-	-93	-0-	107	3	10	9	Y	9					33
10	155 N	40	-0-	-115	-0-	38	3	2	9	Y	2					35
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	17	3	1	9	Y	1	28	1			8
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	52	3	6	9	Y	5					13
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	97	3	7	9	Y	6					19
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	59	3	10	9	Y	9					28

ROACH B WELL #: 1 RRCID -> 136200 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6176 - 6576

09	330 N	264	-0-	-66	-0-	261	3	3	9	N	3					87
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	N	4					91
11	240 N	156	-0-	-84	-0-	155	3	1	9	N	1					92
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	364	3	2	9	N	2					94
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	347	3	4	9	N	4					98
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	349	3	2	9	N	2					100

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-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	14B DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*06	477		477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	497		497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	356	-0-	356	356	356	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	380	-0-	380	736	380	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	10	-0-	10	746	10	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	90	-0-	90	836	90	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	815	-0-	815	1651	815	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	477	-0-	477	2128	477	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT "26" WELL #: 2604 RRCID -> 280081 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4078 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	#	119	-0-	-121	-0-	85	3	34	9	N	31					88
10	248	#	114	-0-	-134	-0-	43	1	53	3	N	16					104
							18	9									
11	173	R	173	-0-	-0-	-0-	55	1	95	3	N	21					125
							23	9									
12	170	R	170	-0-	-0-	-0-	59	1	83	3	N	25					150
							28	9									
01	180	R	180	-0-	-0-	-0-	75	1	80	3	N	23					173
							25	9									
02	168	#	154	-0-	-14	-0-	76	1	71	3	N	6	173	1			6
							7	9									

KICKAPOO BEND (STRAWN) 49152 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
HW OPERATING, LLC 341598
CHICO NORTH WELL #: 6 RRCID -> 289372 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3796 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1800	N	1200	-0-	-600	B -0-	1200	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	500	-0-	-895	B -0-	500	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	B -0-					N	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	B -0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	8499	-0-	8499	8499	8499	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	13775	-0-	13775	22274	13775	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	5730	-0-	5730	28004	5730	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	3622	-0-	3622	31626	3622	2		N	-0-			-0-
01	5100	4254	-0-	-846	30780	4254	2		N	-0-			-0-
*02	4760	2188	-0-	-2572	28208	2188	2		N	-0-			-0-

KING MOUNTAIN (DEVONIAN) 49413 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
BARNET, ROSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 158901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9726 - 9895

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			68
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			68
11	T. A.	-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-

OSBORN HEIRS COMPANY 627140
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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			-0-
02	224 N	173	-0-	-51	-0-	173	3			Y	-0-			-0-

KING MOUNTAIN, S. (ATOKA) 49418 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ELEANOR 2A WELL #: 6 RRCID -> 287514 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11097 - 11778

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164

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	344	-0-	-16	-0-	331	2	13	9	N	12			159
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	337	2	1	9	N	1			160
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	316	2	6	9	N	5			165
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	342	2	15	9	N	14			179
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	342	2	12	9	N	11			190
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT			190

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	215	-0-	-25 B	-0-	215	3			N	-0-			-0-
10	246 N	210	-0-	-36 B	-0-	210	3			N	-0-			-0-
11	240 N	189	-0-	-51 B	-0-	189	3			N	-0-			-0-
12	216 N	195	-0-	-21 B	-0-	195	3			N	-0-			-0-
01	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3			N	-0-			-0-
*02	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BRUTON WELL #: 2 C RRCID -> 099256 COMPL. DATE 02/19/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7041 - 7079

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330 N	197	-0-	-133 B	-0-	197	3			N	-0-					80
10	248 N	147	-0-	-101 B	-0-	147	3			N	-0-					80
11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					80
12	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					80
01	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					80
*02	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					80
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	870 N	714	-0-	-156	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	899 N	687	-0-	-212	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	868 N	722	-0-	-146	-0-	722	3			N	-0-					-0-

LANCASTER HILL (STRAWN) 51770 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 261963 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437

09	1140 N	1088	-0-	-52	-0-	30	1	1058	2	N	-0-					42
10	1426 N	522	-0-	-904	-0-	31	1	491	2	N	-0-					42
11	1440 N	616	-0-	-824	-0-	30	1	586	2	N	-0-					42
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	31	1	1644	2	N	-0-					42
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	31	1	1436	2	N	-0-					42
*02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	28	1	1102	2	N	-0-					42

LAVAN (WOLFCAMP) 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
AMEN OIL LLC 016944
LINTHICUM "24" WELL #: 4 RRCID -> 166812 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6518 - 6848

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON OPERATING, INC. 593193
MAYER WELL #: 1 RRCID -> 226870 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6682 - 7002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	403	3	1	9	N	1					95
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	325	3	3	9	N	3					98
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	325	3	3	9	N	3					101
*12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	419	3	4	9	N	4					105
*01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	399	3	4	9	N	4					109
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

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	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					24
10	DLQ G-10	8	-0-	8	16	8	2			Y	-0-					24
11	DLQ G-10	6	-0-	6	22	6	2			Y	-0-					24
12	DLQ G-10	3	-0-	3	25	3	2			Y	-0-					24
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

MUNSON WELL #: 1401 RRCID -> 155394 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

09	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					30
10	DLQ G-10	17	-0-	17	35	17	2			Y	-0-					30
11	DLQ G-10	15	-0-	15	50	15	2			Y	-0-					30
12	DLQ G-10	7	-0-	7	57	7	2			Y	-0-					30
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

MUNSON WELL #: 1402 RRCID -> 155397 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					13
10	DLQ G-10	6	-0-	6	12	6	2			Y	-0-					13
11	DLQ G-10	5	-0-	5	17	5	2			Y	-0-					13
12	DLQ G-10	2	-0-	2	19	2	2			Y	-0-					13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

MUNSON WELL #: 1502 RRCID -> 155400 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6974 PERF. N/A

09	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					41
10	DLQ G-10	14	-0-	14	28	14	2			Y	-0-					41
11	DLQ G-10	12	-0-	12	40	12	2			Y	-0-					41
12	DLQ G-10	6	-0-	6	46	6	2			Y	-0-					41
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

MUNSON WELL #: 1301 RRCID -> 155403 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					79
10	DLQ G-10	21	-0-	21	43	21	2			Y	-0-					79
11	DLQ G-10	18	-0-	18	61	18	2			Y	-0-					79
12	DLQ G-10	9	-0-	9	70	9	2			Y	-0-					79
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
MUNSON WELL #: 1302 RRCID -> 155404 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	2		Y	-0-			134
10	DLQ G-10	28	-0-	28	57	28	2		Y	-0-			134
11	DLQ G-10	24	-0-	24	81	24	2		Y	-0-			134
12	DLQ G-10	12	-0-	12	93	12	2		Y	-0-			134
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			134
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			134

NOELKE WELL #: 1 RRCID -> 155405 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

09	DLQ G-10	195	-0-	195	195	195	2		Y	-0-			65
10	DLQ G-10	285	-0-	285	480	285	2		Y	-0-			65
11	DLQ G-10	276	-0-	276	756	276	2		Y	-0-			65
12	DLQ G-10	302	-0-	302	1058	302	2		Y	-0-			65
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			65
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			65

NOELKE WELL #: 2 RRCID -> 155407 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

09	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	2		Y	-0-			7
10	DLQ G-10	44	-0-	44	74	44	2		Y	-0-			7
11	DLQ G-10	43	-0-	43	117	43	2		Y	-0-			7
12	DLQ G-10	47	-0-	47	164	47	2		Y	-0-			7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

NOELKE WELL #: 3 RRCID -> 155409 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6994 PERF. N/A

09	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	2		Y	-0-			4
10	DLQ G-10	38	-0-	38	64	38	2		Y	-0-			4
11	DLQ G-10	37	-0-	37	101	37	2		Y	-0-			4
12	DLQ G-10	40	-0-	40	141	40	2		Y	-0-			4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

NOELKE WELL #: 4 RRCID -> 155410 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81

MUNSON 14-3 WELL #: 1403 RRCID -> 209213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6477 - 6928

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201

MUNSON 14-5 WELL #: 1405 RRCID -> 209237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6926 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

MUNSON 15-5 WELL #: 1505 RRCID -> 209238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6454 - 6902

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MUNSON - MAYER 34-1 WELL #: 3401 RRCID -> 209239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6706 - 7028

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

MUNSON 15-7 WELL #: 1507 RRCID -> 209242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 6636 - 6851

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

MAYER 37-2 WELL #: 3702 RRCID -> 209251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6762 - 7646

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MUNSON 34-2 WELL #: 3402 RRCID -> 217435 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

MUNSON 15-6 WELL #: 1506 RRCID -> 226833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6614 - 6938

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201

MUNSON 15-3 WELL #: 1503 RRCID -> 226836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6857 PERF. 6564 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34

PETEX 659782
LINTHICUM "24" WELL #: 1 RRCID -> 163858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6533 - 6866

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91

LINTHICUM "24" WELL #: 2 RRCID -> 163860 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6583 - 6718

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
LINTHICUM "1223" WELL #: 2 RRCID -> 162833 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6579

09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			88
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			88
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			88
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			88
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			88
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			88

LEATHERWOOD (DEVONIAN) 52737 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MULESKINNER WELL #: 1H RRCID -> 201367 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 15335 PERF.17600 - 17602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD (HOME CREEK) 53278 124 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
SNELSON WELL #: 4 RRCID -> 282276 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3306 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	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	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SNELSON WELL #: 6 RRCID -> 290743 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2952 - 2964

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	3	-0-	3 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	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	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LEONARD, NORTH (3460 SAND) 53280 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
SNELSON #5 WELL #: 5 RRCID -> 287956 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3377 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGHTSEY (HARKEY) 53560 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LIGHTSEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 102221 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3496 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

LIN (WOLFCAMP) 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
UNIVERSITY "6" WELL #: 1 RRCID -> 142936 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 6593 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	130	-0-	-260	-0-	130	3			N	-0-					151
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					151
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					151
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					151
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					151
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	3	1	9	N	1					152

FORTUNE '7' WELL #: 1 RRCID -> 291343 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5900 - 7370

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

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
DIAMOND WELL #: 1 RRCID -> 169393 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6543 - 6559

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-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
KINCAID, A. R. TRUST 'B' WELL #: 21 RRCID -> 282813 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4724 - 5854

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 'D' WELL #: 29 RRCID -> 282827 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 4500 - 5760

09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
LINTHICUM WELL #: 1 RRCID -> 147311 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6580 - 6685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

LINTHICUM, H. H. WELL #: 1K RRCID -> 154516 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 6572 - 7057

09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					95
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					95
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					95
*12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					95
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

LINTHICUM, E. H. WELL #: 2-T RRCID -> 163863 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6576 - 6728

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
STATE "YK" WELL #: 1 RRCID -> 138434 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6667 - 6783

09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	643	2	25	9	Y	23	22	1			18
10	744 N	684	-0-	-60	-0-	652	2	32	9	Y	29	27	1			20
11	660 N	629	-0-	-31	-0-	605	2	24	9	Y	22	22	1			20
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	625	2	33	9	Y	30	30	1			20
*01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	581	2	46	9	Y	42	27	1			35
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

STATE "VD" WELL #: 4 RRCID -> 147419 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6588 - 6598

09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	107	2	23	9	Y	21	21	1			15
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	109	2	31	9	Y	28	25	1			18
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	101	2	24	9	Y	22	21	1			19
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	104	2	17	9	Y	15	15	1			19
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	97	2	35	9	Y	32	26	1			25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3		N	-0-			-0-
10	279 N	122	-0-	-157	-0-	122	3		N	-0-			-0-
11	270 N	178	-0-	-92	-0-	178	3		N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-

CLEGG WELL #: 5407F RRCID -> 153045 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 2303 - 2348

09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-

CLEGG WELL #: 5409F RRCID -> 153783 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1870 - 1985

09	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	3		N	-0-			-0-
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3		N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-

CLEGG WELL #: 5410F RRCID -> 153784 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1899 - 2016

09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG WELL #: 5307RF RRCID -> 155973 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1944 - 1992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3		N	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-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-
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 WELL #: 5308-F RRCID -> 158467 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2002 - 2016

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CLEGG, ELOISE WELL #: 6102-F RRCID -> 159263 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1794 - 1928

09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-

CLEGG WELL #: 5412 RRCID -> 162371 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2252 - 2332

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	3		N	-0-			-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
12	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3		N	-0-			-0-
01	651 N	285	-0-	-366	-0-	285	3		N	-0-			-0-
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-

LITTLE (SOMA) 53932 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SED ENERGY INC. 649300
SIGMA MEADOWS WELL #: 4A RRCID -> 228592 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 811 PERF. 736 - 742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					2
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					2
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SIGMA MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 228595 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 766 - 772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734
MCMULLAN, JOE WILEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 095738 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 9064 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					10
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					10
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					10
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	N	1					11
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					11
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					11

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 11 RRCID -> 200753 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8907 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					3
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					3
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					3
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					3
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					3
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					3

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 200755 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8944 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					11
10	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1403	2			Y	-0-					11
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					11
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					11
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1972	2	1	9	Y	1					12
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT					12

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 200757 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9011 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1050	N	953	-0-	-97	-0-	953	2			Y	-0-					43
10	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			Y	-0-					43
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	Y	2					45
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	2	1	9	Y	1					46
01	868	N	831	-0-	-37	-0-	828	2	3	9	Y	3					49
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					49

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 14 RRCID -> 200759 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8954 - 9000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1080 N	1014	-0-	-66	-0-	1014	2			Y	-0-					2
10	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	1077	2			Y	-0-					2
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					2
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					2
01	1085 N	965	-0-	-120	-0-	965	2			Y	-0-					2
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					2

PERRY 21 WELL #: 1 RRCID -> 200792 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8935 - 9155

09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					13
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					13
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1056	2	1	9	Y	1					14
12	961 N	167	-0-	-794	-0-	167	2			Y	-0-					14
01	806 N	752	-0-	-54	-0-	751	2	1	9	Y	1					15
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					15

PERRY 21 WELL #: 2 RRCID -> 200793 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8863 - 9158

09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					16
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					16
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	2	1	9	Y	1					17
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					17
01	1116 N	734	-0-	-382	-0-	733	2	1	9	Y	1					18
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					18

PERRY 21 WELL #: 4 RRCID -> 200798 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8723 - 8884

09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					21
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					21
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1652	2	1	9	Y	1					22
12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					22
01	1674 N	1256	-0-	-418	-0-	1254	2	2	9	Y	2					24
02	1512 N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					24

PERRY 21 WELL #: 3 RRCID -> 200803 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8781 - 8987

09	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					124
10	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2385	2	4	9	Y	4					128
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1653	2	4	9	Y	4					132
12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2157	2	3	9	Y	3					135
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1211	2	8	9	Y	7					142
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					142

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 15 RRCID -> 205299 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9036 - 9229

09	720 N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218254 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 9346

09	690 N	577	-0-	-113	-0-	576	2	1	9	N	1					3
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	546	2	1	9	N	1					4
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	N	1	4	1			1
12	589 N	540	-0-	-49	-0-	538	2	2	9	N	2					3
01	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					3
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					3

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 40 RRCID -> 218259 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	837	N	675	-0-	-162	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	810	N	646	-0-	-164	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 47 RRCID -> 218388 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1827	-0-	-157	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1632	-0-	-197	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 43 RRCID -> 218422 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	829	2	3	9	N	3					11
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	2	4	9	N	4					15
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	698	2	4	9	N	4	14	1			5
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	898	2	8	9	N	7					12
01	837	N	798	-0-	-39	-0-	796	2	2	9	N	2					14
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					14

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 42 RRCID -> 218428 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	780	N	673	-0-	-107	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	930	N	672	-0-	-258	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220326 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9062 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	876	2	3	9	Y	3					14
10	837	N	820	-0-	-17	-0-	814	2	6	9	Y	5					19
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	802	2	8	9	Y	7	19	1			7
12	899	N	754	-0-	-145	-0-	745	2	9	9	Y	8					15
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	767	2	4	9	Y	4					19
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					19

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220351 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9004 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					1
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					1
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2451	2	1	9	Y	1					1
01	2418	X	2028	-0-	-390	-0-	2028	2			Y	-0-					1
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT					1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220369 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8980 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	Y	2					6
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	Y	2					8
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	499	2	3	9	Y	3	8	1			3
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	Y	3					6
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	Y	2					8
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					8

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220381 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8925 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1230	2	7	9	Y	6					26
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1352	2	11	9	Y	10					36
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1250	2	12	9	Y	11	35	1			12
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1295	2	18	9	Y	16					28
01	1364	N	1147	-0-	-217	-0-	1140	2	7	9	Y	6					34
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					34

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220668 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8997 - 9334

09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	2	1	9	Y	1					4
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	Y	1					5
11	990	N	972	-0-	-18	-0-	970	2	2	9	Y	2	5	1			2
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1060	2	2	9	Y	2					4
01	1023	N	996	-0-	-27	-0-	995	2	1	9	Y	1					5
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					5

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 7R RRCID -> 221064 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8900 - 8981

09	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM, JR. "B" WELL #: 51 RRCID -> 247113 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9067 - 9191

09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1877	-0-	-324	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	NO RPT	-0-	-2044	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 17 RRCID -> 251436 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9052 - 9306

09	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 102651 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9002 - 9066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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 "2" WELL #: 1 RRCID -> 104409 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8918 - 8934

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	510 N	447	-0-	-63	-0-	447	3		N	-0-			-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3		N	-0-			-0-
*02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 154376 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8996 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 8 RRCID -> 158717 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8906 - 9000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1590 N	1586	-0-	-4	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
10	1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
11	1590 N	1545	-0-	-45	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
12	1643 N	1615	-0-	-28	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
01	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 161802 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	403 N	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 164174 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8920 - 9008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 168990 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON "20" WELL #: 4H RRCID -> 170174 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8880 - 10125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 175481 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8933 - 8985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 37 RRCID -> 181058 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON 2 WELL #: 3 RRCID -> 183416 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 4 RRCID -> 184240 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184555 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 29H RRCID -> 186553 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 8870 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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 6 WELL #: 8 RRCID -> 187422 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

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

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	420 N	403	-0-	-17	-0-	400	3	3	9	Y	3	3	1			4
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	395	3	4	9	Y	4	6	1			2
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	382	3	6	9	Y	5	5	1			2
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	363	3	7	9	Y	6	5	1			3
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	377	3	4	9	Y	4	5	1			2
*02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	329	3	2	9	Y	2	3	1			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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200872 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8910 - 9018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 201983 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510 N	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 238611 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9128 - 9242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1410 N	1404	-0-	-6	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
10	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
11	1410 N	1385	-0-	-25	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
12	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 9 RRCID -> 241480 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 9010

09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	434 N	273	-0-	-161	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 16 RRCID -> 242313 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8851 - 8946

09	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
10	1178 N	990	-0-	-188	-0-	990	3			N	-0-					-0-
11	1050 N	883	-0-	-167	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	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	476 N	476	-0-	-0-	-0-	34	1	442	3	N	-0-					-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	464	3	N	-0-					-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	50	1	473	3	N	-0-					-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	45	1	497	3	N	-0-					-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	40	1	473	3	N	-0-					-0-
*02	476 N	431	-0-	-45	-0-	30	1	401	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 160692 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8949 - 9042

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

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 160900 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8908 - 8923

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

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 169761 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 169762 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030

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

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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185461 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8890 - 9111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 4 RRCID -> 197279 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8945 - 9035

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202898 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 12 RRCID -> 202900 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8964 - 9378

09	750 N	661	-0-	-89	-0-	48	1	613	3	N	-0-					-0-
10	744 N	703	-0-	-41	-0-	59	1	644	3	N	-0-					-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	69	1	657	3	N	-0-					-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	63	1	690	3	N	-0-					-0-
01	713 N	712	-0-	-1	-0-	55	1	657	3	N	-0-					-0-
*02	672 N	599	-0-	-73	-0-	42	1	557	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-

LOJON (STRAWN) 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
DOYAL, BOBBY & ETHYL 227661
DOYAL, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 054895 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 1400 PERF. N/A

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

FINLAY, MIKE 268580
FINLAY, JAMES JR. WELL #: 1 RRCID -> 073088 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 1332 PERF. N/A

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

FROST, E. W. 287595
FROST, C.E. WELL #: 7 RRCID -> 156321 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 1654 PERF. 1399 - 1403

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

LOJON (STRAWN) //CONT.// 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
HAYS, SAMUEL ELLIOT IV 369162
HAYS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 055790 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
RANDALS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 018996 COMPL. DATE 11/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1347 - 1365

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

LORLES (WOLFCAMP) 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
JOSIE WELL #: 1 RRCID -> 185401 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5294 - 5464

09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-		35
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-		35
11	1080	N	922	-0-	-158	-0-	922	2		N	-0-		35
12	1085	N	963	-0-	-122	-0-	963	2		N	-0-		35
01	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1094	2		N	-0-		35
*02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-		35

WTG EXPLORATION 945220
AUNT JOSIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 207145 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4787 - 5290

09	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		Y	-0-		112
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		Y	-0-		112
11	1890	X	1693	-0-	-197	-0-	1693	2		Y	-0-		112
12	1953	X	1419	-0-	-534	-0-	1419	2		Y	-0-		112
01	2976	X	1870	-0-	-1106	-0-	1870	2		Y	-0-		112
*02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		Y	-0-		112

UNCLE CECIL WELL #: 1 RRCID -> 207147 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4381 - 5847

09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-		74
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		Y	-0-		74
11	840	N	742	-0-	-98	-0-	742	2		Y	-0-		74
12	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2		Y	-0-		74
01	930	N	742	-0-	-188	-0-	742	2		Y	-0-		74
*02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		Y	-0-		74

LORLES (WOLFCAMP) //CONT.// 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
AUNT JOSIE STATE WELL #: 2 RRCID -> 208519 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5493 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					9
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					9
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					9
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					9
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					9
*02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					9

UNCLE CECIL WELL #: 3 RRCID -> 209167 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5217 - 5472

09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					28
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					28
11	960	N	848	-0-	-112	-0-	848	2			Y	-0-					28
12	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			Y	-0-					28
01	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	2			Y	-0-					28
*02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					28

AUNT JOSIE STATE WELL #: 4 RRCID -> 225791 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 4838 - 5008

09	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			Y	-0-					4
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					4
11	750	N	663	-0-	-87	-0-	663	2			Y	-0-					4
12	806	N	603	-0-	-203	-0-	603	2			Y	-0-					4
01	961	N	713	-0-	-248	-0-	713	2			Y	-0-					4
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					4

LYGAY 55906 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
FDL OPERATING, LLC 263924
CENTRAL NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 287822 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5998 - 6023

09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					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

09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					151
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	484	3	6	9	N	5					156
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	774	3	11	9	N	10					166
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	911	3	11	9	N	10	143	1			33
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					33
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					33

STAR PRODUCTION, INC. 815108
HARRIS ESTATE WELL #: RRCID -> 119085 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5876 - 5924

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

LYGAY //CONT.// 55906 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
STAR PRODUCTION, INC. //CONT.// 815108
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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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	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-

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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER "38" WELL #: 13 RRCID -> 076903 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3131 - 3189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	114	-0-	-66	-0-	8	1	106	3	N	-0-			-0-
10	186 N	22	-0-	-164	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
11	210 N	20	-0-	-190	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
12	124 N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 13 RRCID -> 079271 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3184 - 3243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330 N	224	-0-	-106	-0-	16	1	208	3	N	-0-			13
10	341 N	303	-0-	-38	-0-	22	1	281	3	N	-0-			13
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	N	-0-			13
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	N	-0-			13
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	12	1	274	3	N	-0-			13
02	280 N	244	-0-	-36	-0-	17	1	227	3	N	-0-			13

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 15 RRCID -> 079273 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2916 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 17 RRCID -> 079274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3002 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	75	-0-	-105	-0-	5	1	70	3	N	-0-			6
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	11	1	139	3	N	-0-			6
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	12	1	147	3	N	-0-			6
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-			6
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	6	1	144	3	N	-0-			6
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	8	1	107	3	N	-0-			6

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 19 RRCID -> 103308 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3025 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	273	-0-	-267	-0-	19	1	254	3	N	-0-			11
10	558	N	437	-0-	-121	-0-	32	1	405	3	N	-0-			11
11	540	N	431	-0-	-109	-0-	32	1	399	3	N	-0-			11
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	N	-0-			11
01	434	N	289	-0-	-145	-0-	12	1	277	3	N	-0-			11
02	392	N	136	-0-	-256	-0-	10	1	126	3	N	-0-			11

MAYFIELD RANCH "B" WELL #: 87 RRCID -> 115852 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3292 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	138	-0-	-162	-0-	10	1	128	3	N	-0-			8
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	17	1	221	3	N	-0-			8
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	21	1	257	3	N	-0-			8
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	N	-0-			8
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-			8
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	15	1	197	3	N	-0-			8

MAYFIELD RANCH "J" WELL #: 127 RRCID -> 122235 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2943 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-			4
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-			4
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-			4
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-			4
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-			4
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-			4

MAYFIELD RANCH "K" WELL #: 128 RRCID -> 124725 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3173 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1110	N	510	-0-	-600	-0-	36	1	474	3	N	-0-			25
10	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	74	1	937	3	N	-0-			25
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	80	1	1003	3	N	-0-			25
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	80	1	1001	3	N	-0-			25
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	44	1	991	3	N	-0-			25
02	1008	N	812	-0-	-196	-0-	57	1	755	3	N	-0-			25

M. P. I. (ELLENBURGER) 56308 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 5 RRCID -> 204511 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8050 - 8131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 3 RRCID -> 204512 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8062

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANULIK (CLEARFORK) 57225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
CHILDRESS WELL #: 2102U RRCID -> 220300 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 3348 - 3506

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	322 N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	N	115					134
						127	9									
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	69	164	1			39
						76	9									
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	61					100
						48	4	67	9							
12	341 N	240	-0-	-101	-0-	13	1	158	3	N	60					160
						3	4	66	9							
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	79	170	1	17	8	52
						87	9									
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	7	1	89	3	N	57	20	8			89
						4	4	63	9							

MARJORIE MAY (CROSSCUT) 57557 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
DELFIN OPERATING, LLC 212175
RUSSELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 262737 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2821 - 2828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					283
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					292
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					319
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	194	2	47	9	N	43	150	1			212
*01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	515	2	17	9	N	15					227
*02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	963	2	19	9	N	17					244

RUSSELL 'C' WELL #: 5 RRCID -> 267969 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2730 - 2735

09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY SHIRK (WOLFCAMP) 58022 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MARY SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 211856 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8344 - 8412

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 141708 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5801 - 5815

09	180	N	136	-0-	-44	-0-	19	1	117	3	N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	20	1	117	3	N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	22	1	98	3	N	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	30	1	94	3	N	-0-					-0-
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	12	1	58	3	N	-0-					-0-
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	64	1	267	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MAYER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 056171 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 7350 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 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TRIPLE G OIL & GAS 870388
MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 081994 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6972 - 7244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					4
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					4
11	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					4
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					4
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					4
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					4

MAYER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 081995 COMPL. DATE 02/25/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7011 - 7018

09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	570 N	401	-0-	-169	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 081996 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6780 - 6890

09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					8
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					8
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					8
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					8

MAYER RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 081997 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6687 - 6693

09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					40
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					40
11	630 N	469	-0-	-161	-0-	469	2			N	-0-					40
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					40
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					40
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					40

MAYER RANCH B WELL #: 6 RRCID -> 083757 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6648 - 6948

09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	480 N	416	-0-	-64	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					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	432 N	432	-0-	-0-	-0-	81	1	351	3	N	-0-					-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	56	1	351	3	N	-0-					-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	82	1	339	3	N	-0-					-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	123	1	342	3	N	-0-					-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	83	1	343	3	N	-0-					-0-
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	164	1	307	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "EEE" WELL #: 97 RRCID -> 122258 COMPL. DATE 09/18/1986 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 6752 - 7063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	10	1	61	3	N	-0-					-0-
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	16	1	73	3	N	-0-					-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	3	N	-0-					-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	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	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 060265 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 060571 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 7447 PERF. N/A

09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060811 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 7425 PERF. N/A

09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060812 COMPL. DATE 01/27/1975 TOTAL DEPTH 7530 PERF. N/A

09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479

MAYER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 061599 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 070564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6971 - 7009

09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 10 RRCID -> 073866 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 8456 PERF. N/A

09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 12 RRCID -> 078844 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6944 - 7155

09	180 N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 13 RRCID -> 126184 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6842 - 7141

09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 17 RRCID -> 126611 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6906 - 7263

09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 127058 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7002 - 7242

09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479

MAYER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 128294 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6956 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 14 RRCID -> 158934 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6979 - 7089

09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 7A RRCID -> 217547 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6682 - 7022

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	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 5A RRCID -> 217797 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6873 - 7210

09	T. A.		243	-0-	243	1162	243	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		252	-0-	252	1414	252	2			N	-0-					-0-
11	1618	X	204	-0-	-1414	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	196	N	133	-0-	-63	-0-	133	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 4A RRCID -> 217836 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6806 - 7113

09	T. A.		188	-0-	188	900	188	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		195	-0-	195	1095	195	2			N	-0-					-0-
11	1253	X	158	-0-	-1095	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 10A RRCID -> 218197 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6954 - 7314

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAYER WELL #: 9A RRCID -> 218476 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 6872 - 7281

09	T. A.		204	-0-	204	975	204	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		211	-0-	211	1186	211	2			N	-0-					-0-
11	1357	X	171	-0-	-1186	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	168	N	111	-0-	-57	-0-	111	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
MAYER WELL #: 6A RRCID -> 222182 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6724 - 7073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	T. A.	188	-0-	188	900	188	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	195	-0-	195	1095	195	2		N	-0-			-0-
11	1253 X	158	-0-	-1095	-0-	158	2		N	-0-			-0-
12	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	2		N	-0-			-0-
01	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	103	2		N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 12A RRCID -> 222458 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6923 - 7413

09	T. A.	176	-0-	176	843	176	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	183	-0-	183	1026	183	2		N	-0-			-0-
11	1174 X	148	-0-	-1026	-0-	148	2		N	-0-			-0-
12	186 N	68	-0-	-118	-0-	68	2		N	-0-			-0-
01	186 N	76	-0-	-110	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	140 N	96	-0-	-44	-0-	96	2		N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 11A RRCID -> 223114 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6908 - 7260

09	T. A.	149	-0-	149	713	149	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	154	-0-	154	867	154	2		N	-0-			-0-
11	992 X	125	-0-	-867	-0-	125	2		N	-0-			-0-
12	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	2		N	-0-			-0-
01	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	81	2		N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 8A RRCID -> 240812 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6909 - 7202

09	T. A.	333	-0-	333	1594	333	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	345	-0-	345	1939	345	2		N	-0-			-0-
11	2219 X	280	-0-	-1939	-0-	280	2		N	-0-			-0-
12	341 N	129	-0-	-212	-0-	129	2		N	-0-			-0-
01	341 N	144	-0-	-197	-0-	144	2		N	-0-			-0-
02	252 N	182	-0-	-70	-0-	182	2		N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 18A RRCID -> 282930 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6732 - 7221

09	T. A.	215	-0-	215	1031	215	2		N	-0-			80
10	T. A.	223	-0-	223	1254	223	2		N	-0-			80
11	1435 X	181	-0-	-1254	-0-	181	2		N	-0-			80
12	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2		N	-0-			80
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2		N	-0-			80
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	118	2		N	-0-			80

MAYER RANCH (STRAWN) 58640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
PRESTCO, LLC 676108
MAYER WELL #: 2 RRCID -> 091256 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8186 - 8270

09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			10
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			10
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10

MAYER RANCH, NORTH (CANYON) 58644 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
HILL-MAYER "QQ" WELL #: 1 RRCID -> 112661 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7263 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	11	1	190	3	N	4	1	1			5
							4	9									
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	5	6	1			4
							6	9									
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	14	1	190	3	N	2	3	1			3
							2	9									
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	222	3	N	3	2	1			4
							3	9									
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-	3	1			1
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	5	2	1			4
							6	9									

HILL-MAYER NNN WELL #: 1 RRCID -> 116173 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7299

09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER III WELL #: 2 RRCID -> 116599 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7181 - 7783

09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	28	1	478	3	N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	37	1	465	3	N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	472	3	N	2	1	1			1
							2	9									
12	341	N	251	-0-	-90	-0-	2	1	249	3	N	-0-	1	1			-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	3	N	-0-					-0-
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	432	3	N	-0-					-0-

MCCAMEY 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC 870481
HAILE-INMAN WELL #: 1 RRCID -> 131706 COMPL. DATE 08/25/1953 TOTAL DEPTH 2289 PERF. N/A

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

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 #: 6 RRCID -> 131833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2197 - 2203

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
HAILE WELL #: 1 RRCID -> 132857 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
RICKER B 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-

RICKER B WELL #: 3 RRCID -> 132408 COMPL. DATE 03/25/1945 TOTAL DEPTH 2459 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 5 RRCID -> 132410 COMPL. DATE 07/09/1946 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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

09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3	N	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3	N	-0-			-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-			-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243	3	N	-0-			-0-

MCKAY CREEK (CABALLOS) 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MCKAY CREEK "A" WELL #: 3 RRCID -> 108558 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5824 - 6136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1414 R	1414	-0-	-0-	-0-	64	1	1289	2	Y	55	80	1			52
						61	9									
10	1364 #	1051	-0-	-313	-0-	65	1	945	2	Y	37	40	1			49
						41	9									
11	1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	64	1	1392	2	Y	53	40	1			62
						58	9									
12	1718 R	1718	-0-	-0-	-0-	71	1	1575	2	Y	65	41	1			86
						72	9									
01	1488 #	1231	-0-	-257	-0-	58	1	1111	2	Y	56	81	1			61
						62	9									
02	1400 #	1084	-0-	-316	-0-	48	1	1002	2	Y	31	16	1			76
						34	9									

MCKAY CREEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 125223 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6162 - 6238

09	3868 R	3868	-0-	-0-	-0-	184	1	3684	2	Y	-0-					-0-
10	3751 #	2884	-0-	-867	-0-	185	1	2699	2	Y	-0-					-0-
11	3960 #	2841	-0-	-1119	-0-	125	1	2716	2	Y	-0-					-0-
12	4092 #	823	-0-	-3269	-0-	35	1	788	2	Y	-0-					-0-
01	4092 #	584	-0-	-3508	-0-	29	1	555	2	Y	-0-					-0-
02	3612 #	525	-0-	-3087	-0-	24	1	501	2	Y	-0-					-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 137587 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5754 - 6064

09	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	55	1	1105	2	Y	28	40	1			26
						31	9									
10	1147 #	887	-0-	-260	-0-	56	1	810	2	Y	19	20	1			25
						21	9									
11	1230 #	1022	-0-	-208	-0-	44	1	949	2	Y	26	20	1			31
						29	9									
12	1271 #	693	-0-	-578	-0-	28	1	630	2	Y	32	20	1			43
						35	9									
01	1271 #	498	-0-	-773	-0-	23	1	444	2	Y	28	40	1			31
						31	9									
02	1120 #	437	-0-	-683	-0-	19	1	401	2	Y	15	8	1			38
						17	9									

MCKAY CREEK "A" WELL #: 4 RRCID -> 254030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7560 PERF. 1206 - 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-

MCKAY CREEK (CABALLOS) //CONT.// 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MCKAY CREEK "B" WELL #: 3 RRCID -> 254851 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6760 - 6810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	168 R	168	-0-	-0-	-0-	92	2	76	9	N	69	100	1			65
10	155 #	119	-0-	-36	-0-	67	2	52	9	N	47	51	1			61
11	180 #	157	-0-	-23	-0-	83	2	74	9	N	67	50	1			78
12	186 #	151	-0-	-35	-0-	63	2	88	9	N	80	51	1			107
01	186 #	122	-0-	-64	-0-	44	2	78	9	N	71	101	1			77
02	168 #	82	-0-	-86	-0-	40	2	42	9	N	38	20	1			95

MCKAY CREEK "B" WELL #: 4 RRCID -> 254854 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 1938 - 6916

09	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	55	1	1105	2	N	55	80	1			52
						61	9									
10	907 R	907	-0-	-0-	-0-	56	1	810	2	N	37	40	1			49
						41	9									
11	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	44	1	949	2	N	53	40	1			62
						58	9									
12	730 R	730	-0-	-0-	-0-	28	1	630	2	N	65	41	1			86
						72	9									
01	529 R	529	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	N	56	81	1			61
						62	9									
*02	454 R	454	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	N	31	16	1			76
						34	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	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-	149
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-	149
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-	149
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-	149
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-	149
*02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	149

MERTZON (CANYON) 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NOELKE "C" WELL #: 9 RRCID -> 151715 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6469 - 6546

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2		20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		20

MERTZON (CANYON) //CONT.// 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NOELKE "C" WELL #: 10 RRCID -> 160029 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6466 - 6576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	180 #	120	-0-	-60	-0-	119	2	1	9	Y	1					67
10	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					67
11	180 #	128	-0-	-52	-0-	121	2	7	9	Y	6					73
12	186 #	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-					73
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					73
*02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					73

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
NOELKE, W. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 038138 COMPL. DATE 12/11/1965 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

09	1440 #	1330	-0-	-110	-0-	1330	3			Y	-0-					10
10	1457 #	1405	-0-	-52	-0-	1364	3	41	9	Y	37	37	1			10
11	1350 #	1114	-0-	-236	-0-	1114	3			Y	-0-					10
12	1401 R	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-					10
01	1395 #	1243	-0-	-152	-0-	1243	3			Y	-0-					10
02	1260 #	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					10

NOELKE, W. M. ESTATE -A- WELL #: 1A RRCID -> 039189 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

09	579 R	579	-0-	-0-	-0-	532	3	47	9	Y	43					180
10	552 R	552	-0-	-0-	-0-	545	3	7	9	Y	6	148	1			38
11	540 #	509	-0-	-31	-0-	479	3	30	9	Y	27					65
12	589 #	445	-0-	-144	-0-	406	3	39	9	Y	35					100
01	758 R	758	-0-	-0-	-0-	726	3	32	9	Y	29					129
02	532 #	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					129

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	360 #	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	372 #	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	360 #	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	372 #	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	372 #	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	336 #	135	-0-	-201	-0-	135	2			N	-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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

MESA GRANDE (DEVONIAN) //CONT.// 60732 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
WHITE, RUTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 099749 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9273 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10

WHITE, RUTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099750 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10638 PERF. 8968 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	19	-0-	19	167	19	2			N	-0-					9
10	167	X	-0-	-0-	-167	-0-					N	-0-					9
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					9

MESA GRANDE (LEONARD) 60732 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CIBOLO WELLS, LLC 153394
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 163720 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3662 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 055280 COMPL. DATE 05/22/1972 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PERRY PRODUCING COMPANY, INC. 658560
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 102654 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3434 - 3478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	3			N	-0-					80
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					80
11	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	3			N	-0-					80
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					80
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					80
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					80

MIDSTATES (WINCHELL) 61147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
CLAYTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 172278 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2503 - 2506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

MIDWAY LANE (STRAWN) 61204 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMBERS C S L WELL #: 1 C RRCID -> 038482 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 7634 PERF. N/A

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

CHAMBERS CSL G-1 WELL #: 1 RRCID -> 039495 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

MOSAIC TEXAS LLC 589983
CHAMBERS CO. SCHOOL LAND WELL #: 20 RRCID -> 040266 COMPL. DATE 08/23/1966 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS (CANYON) 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. A. WELL #: 19 RRCID -> 219292 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4559 PERF. 2723 - 2734

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

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 019017 COMPL. DATE 10/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2984 - 3004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

WILSON WELL #: 3C RRCID -> 069262 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2886 - 0

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
HICKS WELL #: 7 RRCID -> 077779 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4070 - 4106

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-

HICKS WELL #: 8 RRCID -> 080863 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3534 - 3617

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2021

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

09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 038250 COMPL. DATE 01/21/1966 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	528	-0-	528	528	528	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 071419 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN -C- WELL #: 1 RRCID -> 071741 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 072659 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTRUCKEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 072963 COMPL. DATE 09/06/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN "D" WELL #: 1 RRCID -> 073001 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2966 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 136647 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 138429 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4236 - 4262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS (DES MOINES) 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
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-

DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 140366 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4169 - 4202

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

MIERS, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 191655 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4303 - 4308

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

MIERS (DES MOINES) //CONT.// 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS 30 WELL #: 1 RRCID -> 217420 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4228 - 4234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS (STRAY) 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

*09	900 N	774	-0-	-126	-0-	774	2		N	-0-			-0-
10	1457 N	1101	-0-	-356	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
12	806 N	627	-0-	-179	-0-	627	2		N	-0-			-0-
01	1116 N	887	-0-	-229	-0-	887	2		N	-0-			-0-
02	980 N	847	-0-	-133	-0-	847	2		N	-0-			-0-

MIERS WELL #: 2 C RRCID -> 019021 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 2955 - 3273

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-			-0-
10	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-			-0-
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
01	1736 N	1581	-0-	-155	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
02	1568 N	1343	-0-	-225	-0-	1343	2		N	-0-			-0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS, N. B. WELL #: 6 RRCID -> 019024 COMPL. DATE 03/01/1962 TOTAL DEPTH 4295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 5 RRCID -> 036359 COMPL. DATE 06/10/1965 TOTAL DEPTH 4340 PERF. N/A

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

MIERS, W. A. "54" WELL #: 10 RRCID -> 125107 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3239 - 3716

*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 126612 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 2984 - 3756

*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 130660 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3186 - 3294

*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-

DAVIS, N.B. WELL #: 12X RRCID -> 135447 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 3047

*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	367	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 12 RRCID -> 136284 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2980 - 3714

*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

DAVIS, N.B. WELL #: 14 RRCID -> 140599 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3152 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

DAVIS, N.B. WELL #: 10 RRCID -> 145638 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3197 - 3291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 185925 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2822 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	854	-0-	-231	-0-	854	2			N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
01	868	N	670	-0-	-198	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	784	N	757	-0-	-27	-0-	757	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 193634 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3075 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 3 RRCID -> 193881 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3542 - 3554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N.B. WELL #: 15 RRCID -> 197848 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3968 - 4011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

MIERS, W. A. WELL #: 17 RRCID -> 203373 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3047 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MIERS (STRAY)                    //CONT.//   61249 800   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: SUTTON
  HENRY PETROLEUM LLC              //CONT.// 378641
    DAVIS, N. B.                      WELL #:   16    RRCID -> 206239  COMPL. DATE 06/14/2004  TOTAL DEPTH  4500 PERF. 3996 -  4006
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
*09      517 N      517     -0-        -0-           -0-         517  2                N      -0-                                -0-
 10      543 N      543     -0-        -0-           -0-         543  2                N      -0-                                -0-
 11      450 N      402     -0-         -48          -0-         402  2                N      -0-                                -0-
 12      710 N      710     -0-        -0-           -0-         710  2                N      -0-                                -0-
 01      575 N      575     -0-        -0-           -0-         575  2                N      -0-                                -0-
*02      498 N      498     -0-        -0-           -0-         498  2                N      -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    MIERS, W. A.                      WELL #:   18    RRCID -> 215595  COMPL. DATE 12/05/2005  TOTAL DEPTH  4990 PERF. 4136 -  4142
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                             -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                             -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                             -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                             -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                             -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                             -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  TIDWELL PRODUCTION COMPANY              859824
    LIBB -A-                          WELL #:    1    RRCID -> 019019  COMPL. DATE 07/18/1952  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. 3976 -  4018
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    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      -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    VANDERSTUCKEN                     WELL #:    1    RRCID -> 053148  COMPL. DATE 06/11/1972  TOTAL DEPTH  4310 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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 #: 4 RRCID -> 053153 COMPL. DATE 07/29/1972 TOTAL DEPTH 4303 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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 #: 2 RRCID -> 053962 COMPL. DATE 06/00/1975 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3051 - 3081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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 #: 9 RRCID -> 125330 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2885 - 2915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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) 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
MILLER RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032845 COMPL. DATE 11/25/1963 TOTAL DEPTH 11710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

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

MILLER WELL #: 501 RRCID -> 144684 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11717 - 11810

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER 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-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250792 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11412 - 11653

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

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER (MONTOYA) 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-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER (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	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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224914 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10280 - 11854

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-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL 618480
CARTER, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 174602 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2942 - 2956

09	1	N	1	-0-	-0-	B	-38296	1	2		N	-0-					-0-
10	0	N	1	-0-	1	B	-38295	1	2		N	-0-					-0-
11	0	N	1	-0-	1	B	-38294	1	2		N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-38294	1	2		N	-0-					-0-
01	0	N	1	-0-	1	B	-38293	1	2		N	-0-					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	B	-38293				N	NO RPT					-0-

CARTER, R.L. WELL #: 5 RRCID -> 201353 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2930 - 2946

09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) //CONT.// 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL //CONT.// 618480
CARTER, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 204390 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2922 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2	N	2	-0-	-0- B	-18950	2	2			N	-0-					19
10	0	N	2	-0-	2 B	-18948	2	2			N	-0-					19
11	0	N	2	-0-	2 B	-18946	2	2			N	-0-					19
12	2	N	2	-0-	-0- B	-18946	2	2			N	-0-					19
01	0	N	2	-0-	2 B	-18944	2	2			N	-0-					19
02	2	N	NO RPT	-0-	-2 B	-18944					N	NO RPT					19

CARTER R. L. WELL #: 8 RRCID -> 212290 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2950 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0- B	-34	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	1	-0-	1 B	-33	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	1	-0-	1 B	-32	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-32	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	1	-0-	1 B	-31	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1 B	-31					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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	2	-0-	2	26	2	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2	-0-	2	28	2	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2	-0-	2	30	2	2			Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	DLQ	G-10	570	-0-	570	2856	570	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	585	-0-	585	3441	150	1	435	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	560	-0-	560	4001	173	1	387	2	Y	-0-					-0-
*12	DLQ	G-10	616	-0-	616	4617	221	1	395	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	582	-0-	582	5199	156	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5199					Y	NO RPT					-0-

BENGE WELL #: 2 RRCID -> 219834 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2908 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	377					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	377					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	377					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	377					N	-0-					-0-
01	T. A.		26	-0-	26	403	7	1	19	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-

BENGE WELL #: 3 RRCID -> 230880 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 2971 PERF. 2918 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	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-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. //CONT.// 500740
GLASS WELL #: 6 RRCID -> 234784 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2889 - 2908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	880				Y	-0-			147
*10	DLQ G-10	1	-0-	1	881	1	2		Y	-0-			147
*11	DLQ G-10	1	-0-	1	882	1	2		Y	-0-			147
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	882				Y	-0-			147
01	DLQ G-10	1	-0-	1	883	1	2		Y	-0-			147
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	883				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-	12				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	13	1	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	14	1	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	15	1	2		N	-0-			-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-

MARTIN MATRIX INC. 528436
MIMS "L" WELL #: 1 RRCID -> 233336 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2936 - 2953

09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-

BARKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 237319 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2948 - 2960

09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 8 RRCID -> 237352 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2936 - 2944

09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-

STANSBERRY "122" WELL #: 1 RRCID -> 241655 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2970 - 2976

09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
02	84 N	36	-0-	-48	-0-	36	2		N	-0-			-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
MARTIN MATRIX INC. //CONT.// 528436
J.D. BURK WELL #: 2 RRCID -> 243614 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2906 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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

09	1548	N	468	-0-	-1080	-0-	465	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	Y	3	3	1			-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-

MARTIN MATRIX INC. 528436
STANSBERRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 210263 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2896 - 2908

09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					4
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					4
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					4
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		40	-0-	40	85	40	2			Y	-0-					4

STANSBERRY "L" WELL #: 2 RRCID -> 211955 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2929 - 2941

09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					3
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					3
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					3
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					3
01	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		72	-0-	72	133	72	2			Y	-0-					3

STANSBERRY "L" WELL #: 3 RRCID -> 214447 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2890 - 2920

09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					5
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					5
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					5
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					5
01	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		121	-0-	121	230	121	2			Y	-0-					5

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
MARTIN MATRIX INC. //CONT.// 528436
STANSBERRY "L" WELL #: 5 RRCID -> 217995 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2938 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					3
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					3
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					3
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					3
01	DLQ G-10		97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		114	-0-	114	211	114	2			Y	-0-					3

STANSBERRY "L" WELL #: 4 RRCID -> 219745 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2961 - 2970

09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 6 RRCID -> 223840 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2910 - 2922

09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	2			N	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 225801 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2942 - 2956

09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 7 RRCID -> 230173 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2960 - 2974

09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

O'DELL, MITCHELL 618480
CARTER, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 177129 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2689 - 2695

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	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					53

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL //CONT.// 618480
CARTER, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 279515 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2669 - 2683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 279517 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2652 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLICAN (STRAWN REEF) 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
MILLICAN REEF UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 060781 COMPL. DATE 01/03/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 064800 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3245 - 3245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 5 P RRCID -> 066715 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1373	-0-	-111	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1S RRCID -> 105701 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5852 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MILLSPAUGH WELL #: 4205 RRCID -> 218629 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1312 - 1330

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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 WELL #: 4 RRCID -> 133253 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4802 - 4907

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	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) //CONT.// 63048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLLIPS WELL #: 1042 RRCID -> 180941 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3953 - 4724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

MORRISS (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	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	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-

MT. SUSAN, S. (HARKLEY SAND) 63424 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
SOMMER OIL & GAS, LLC 801605
EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 110856 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4974 - 4984

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	810 #	775	-0-	-35	-0-	120	1	655	3	N	-0-					93
10	837 #	784	-0-	-53	-0-	124	1	660	3	N	-0-					93
11	810 #	741	-0-	-69	-0-	120	1	621	3	N	-0-					93
12	806 #	760	-0-	-46	-0-	124	1	636	3	N	-0-					93
01	806 #	743	-0-	-63	-0-	124	1	619	3	N	-0-					93
02	728 #	664	-0-	-64	-0-	112	1	552	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1440 N	1124	-0-	-316	-0-	74	1	1050	2	Y	-0-					-0-
10	1550 N	875	-0-	-675	-0-	57	1	818	2	Y	-0-					-0-
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	85	1	1296	2	Y	-0-					-0-
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	83	1	1243	2	Y	-0-					-0-
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	84	1	1223	2	Y	-0-					-0-
02	1120 N	668	-0-	-452	-0-	43	1	625	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	450 N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	465 N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-					-0-

NEVA, WEST (STRAWN) 65023 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ATLAS OPERATING LLC 036587
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 153409 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIFFLETT OPERATING COMPANY 777174
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT WELL #: RRCID -> 153412 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2001

NOELKE (QUEEN) 65674 270 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MLC OPERATING, LP 571987
BOUSCAREN UNIT 0557 WELL #: 1 RRCID -> 234448 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 1402 - 1407

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

ONYX "A" WELL #: 10 RRCID -> 250784 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1327 - 1331

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NOELKE (WOLFCAMP, LOWER) 65674 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
AVAD OPERATING, LLC 037877
SHANNON HOSPITAL "4" WELL #: 6 RRCID -> 277664 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5242 - 5380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168 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	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2		N	-0-			-0-
10	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2		N	-0-			-0-
11	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2		N	-0-			-0-
12	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2		N	-0-			-0-
*01	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
*02	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2		N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SHANNON HOSPITAL A 4 WELL #: 5 RRCID -> 291802 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5448 - 5458

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 603

09	0	82	-0-	82 B	685	82	2		N	-0-			-0-
10	0	92	-0-	92 B	777	92	2		N	-0-			-0-
11	0	89	-0-	89 B	866	89	2		N	-0-			-0-
12	0	87	-0-	87 B	953	87	2		N	-0-			-0-
01	0	6	-0-	6 B	959	6	2		N	-0-			-0-
*02	224	7	-0-	-217 B	742	7	2		N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 742

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	-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-

HALFF "67" WELL #: 2 RRCID -> 073637 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 1626 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

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	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-

RMB OPERATING LLC 714207
SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019063 COMPL. DATE 12/04/1958 TOTAL DEPTH 2139 PERF. 2124 - 2139

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	210	N	194	-0-	-16	B	-0-	194	3	N	-0-		-0-
10	217	N	204	-0-	-13	B	-0-	204	3	N	-0-		-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3	N	-0-		-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3	N	-0-		-0-
01	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	211	3	N	-0-		-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3	N	-0-		-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
CARDONA, LLC 130837
SHANNON, DEE WELL #: 1 RRCID -> 088688 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 850 - 2010

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3	N	-0-		-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3	N	-0-		-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3	N	-0-		-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3	N	-0-		-0-
01	62	N	35	-0-	-27	B	-0-	35	3	N	-0-		-0-
02	56	N	20	-0-	-36	B	-0-	20	3	N	-0-		-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
SHANNON EST. -3- WELL #: 5 RRCID -> 224822 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1904 - 2040

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		4
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		4
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		4
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		4
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		4
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		4

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) //CONT.// 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
SHANNON EST. -3- WELL #: 7 RRCID -> 224921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1836 - 2072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SHANNON EST. -3- WELL #: 6 RRCID -> 225556 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1841 - 2071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
MOSAIC TEXAS LLC 589983
HALFF A WELL #: 2 RRCID -> 034171 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 1173 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

NORDIC (DOG BEND) 65946 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
HERRING 130 WELL #: 1 RRCID -> 122685 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 3285 - 3289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

OLD UPLAND (BEND) 67039 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
LYNCH WELL #: 1 RRCID -> 121931 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10006 - 10192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-			-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	48 1	622 3	N	-0-			-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			-0-
01	682 N	649	-0-	-33	-0-	649 3		N	-0-			-0-
*02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	1		N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	1		N	-0-					-0-

OLSON UNIT WELL #: 415 RRCID -> 260204 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1797 - 2150

09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1		N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1		N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1		N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1		N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1		N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	1		N	-0-					-0-

OLSON (SEVEN RIVERS) 67284 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
NOELKE LIVESTOCK CO. -00- WELL #: 13 RRCID -> 019087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1214 - 1232

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

OLSON (SOMA) 67284 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
NOELKE LIVESTOCK CO. "M" WELL #: 7 RRCID -> 149761 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 1310 - 1320

09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	1		N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1		N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	1		N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1		N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	1		N	-0-					-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	1		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-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSON (SOMA) //CONT.// 67284 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
SHANNON ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 159750 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 1512 PERF. 1488 - 1512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	1			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	1			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-

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	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	60	#	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	62	#	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-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	960	N	876	-0-	-84	-0-	876	3			N	-0-					241
10	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					241
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					241
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					241
01	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					241
02	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 4 RRCID -> 092734 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5946 - 6029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 6 RRCID -> 153392 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5904 - 6568

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

BRP ENERGY, LLC 041519
PIERCE, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 038566 COMPL. DATE 01/31/1966 TOTAL DEPTH 6465 PERF. N/A

09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER B WELL #: 1 RRCID -> 043279 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 6912 PERF. N/A

09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					40
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					40
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					40
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					40
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

PIERCE, V. I.-STATE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 053858 COMPL. DATE 10/07/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	290	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	377	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	371	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
*01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	509	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

PIERCE, V. I. -D- WELL #: 1 RRCID -> 054118 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	176	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	228	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	225	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	308	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 2 RRCID -> 054926 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	226	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	168	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 054927 COMPL. DATE 02/03/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. -F- WELL #: 1 RRCID -> 055038 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. -E- WELL #: 2 RRCID -> 055520 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
*01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 055737 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	140	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	179	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. STATE -A- WELL #: 4 L RRCID -> 062930 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	111	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	144	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	141	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

PIERCE, V. I. (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 073160 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			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-

PIERCE, V. I. STATE "A" WELL #: 5 L RRCID -> 074287 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	138	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	176	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 4 RRCID -> 082826 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6218 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	180	-0-	180	180	180	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	204	-0-	204	384	204	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	201	-0-	201	585	201	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	276	-0-	276	861	276	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	861					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 2 RRCID -> 109613 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5942 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					43
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					43
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					43
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					43
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

MILLER B WELL #: 9 RRCID -> 135595 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6176 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					10
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					10
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					10
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					10
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CHILDRESS RANCH WELL #: 1791 RRCID -> 142172 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5745 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V.I. WELL #: 5 RRCID -> 142308 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5885 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	157	-0-	157	157	157	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	180	-0-	180	337	180	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	204	-0-	204	541	204	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	201	-0-	201	742	201	2			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	276	-0-	276	1018	276	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1018					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
PIERCE STATE "A" (NCT-C), W.I. WELL #: 11 RRCID -> 142310 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6049 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
*01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 10 L RRCID -> 142867 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5915 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	111	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	141	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. "E" WELL #: 4 RRCID -> 142868 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5853 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 3 RRCID -> 142869 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6013 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142870 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5933 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	99	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	126	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 7 RRCID -> 143261 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5855 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	209	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	271	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	267	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. STATE 'A' WELL #: 12 RRCID -> 143262 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5854 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	360	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	467	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	459	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
*01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 6 RRCID -> 143264 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5990 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 5 RRCID -> 143265 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5940 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	318	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	412	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	405	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
*01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	556	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. STATE 'A' WELL #: 14 RRCID -> 143375 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	244	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	316	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	311	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	427	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. (NCT-F2) WELL #: 2 RRCID -> 143774 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5895 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	210	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	273	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	268	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	369	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 15 RRCID -> 143777 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5974 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	360	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	467	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	459	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
*01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	631	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE (NCT-B), V.I. WELL #: 7 RRCID -> 143780 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6122 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		-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-

MILLER B WELL #: 12 RRCID -> 144131 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6164 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					8
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					8
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					8
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					8
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

PIERCE DF UNIT, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 144133 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5940 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	213	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	272	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 8 RRCID -> 144172 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	357	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	463	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	455	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
*01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	625	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL #329-1 WELL #: 1 RRCID -> 144255 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 4683 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3510	X	2879	-0-	-631	-0-	2879	2			N	-0-					92
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					92
11	3330	X	3199	-0-	-131	-0-	3199	2			N	-0-					92
12	3441	X	3351	-0-	-90	-0-	3351	2			N	-0-					92
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					92
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					N	NO RPT					92

PIERCE "E", V.I. WELL #: 5 RRCID -> 144677 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5866 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER B WELL #: 10 RRCID -> 144700 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6138 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					7
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					7
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					7
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					7
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PIERCE-ARROW WELL #: 4201 RRCID -> 144807 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5901 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	161	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	209	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	283	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 8 RRCID -> 144808 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6199 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	157	-0-	157	157	157	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	180	-0-	180	337	180	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	204	-0-	204	541	204	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	201	-0-	201	742	201	2			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	276	-0-	276	1018	276	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1018					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

PIERCE, V. I. WELL #: 9 RRCID -> 144809 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6091 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		1135	-0-	1135	1135	1135	2			Y	-0-					-0-
*01	2693	N	1558	-0-	-1135	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V.I. WELL #: 10 RRCID -> 144810 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 L RRCID -> 145654 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5921 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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		-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-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 10 RRCID -> 145669 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5944 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	124	2	6	9	N	5	5	1			-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE "E",V.I. WELL #: 6 RRCID -> 145697 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5595 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4202 RRCID -> 145955 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5905 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	144	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4203 RRCID -> 146150 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5900 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	459	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	523	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
*01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	803	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 16 RRCID -> 146371 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5879 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	314	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	408	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	401	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	550	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE "E", V. I. WELL #: 7 RRCID -> 146438 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5952 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE "F", V.I. WELL #: 5 RRCID -> 146439 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5516 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
*01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2101 RRCID -> 146550 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5930 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4501 RRCID -> 146598 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5863 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE "D", V. I. WELL #: 7 RRCID -> 146599 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5943 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1			-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	396	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4502 RRCID -> 146743 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5839 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	87	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
PIERCE, V. I. "A" WELL #: 11 RRCID -> 146934 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5996 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	362	2	18	9	N	16	16	1			16
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					16
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	470	2	10	9	N	9	9	1			16
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					16
*01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	634	2	9	9	N	8	8	1			16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

CHILDRESS RANCH WELL #: 2103 RRCID -> 147202 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5835 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2104 RRCID -> 147211 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5675 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
*01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE "A", V.I. WELL #: 12 RRCID -> 147212 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5990 - 6485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	136	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	173	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4204 RRCID -> 147747 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5204 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	390	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	506	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
*01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	683	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2106 RRCID -> 147916 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5836 - 6293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					73
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					73
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					73
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					73
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					73
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

CHILDRESS RANCH WELL #: 2105 RRCID -> 148789 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5316 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					79
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					79
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					79
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					79
*01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					79
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

PIERCE-ARROW WELL #: 4503 RRCID -> 148792 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5709 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	226	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	294	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
*01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	396	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 1801 RRCID -> 149413 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5909 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2107 RRCID -> 149464 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5582 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 149465 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5773 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 149479 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5765 - 6147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4205 RRCID -> 149480 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5918 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	146	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER B WELL #: 13 RRCID -> 150844 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6150 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					7
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					7
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					7
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					7
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 151172 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6000 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT		128	-0-	128	321	128	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		437	-0-	437	758	437	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		452	-0-	452	1210	452	2			N	-0-					-0-
12	1663	X	453	-0-	-1210	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*01	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER "A" WELL #: 16 RRCID -> 152146 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6371

09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					8
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					8
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					8
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					8
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 153140 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6041 - 6512

09	14B2 EXT		128	-0-	128	321	128	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		437	-0-	437	758	437	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		452	-0-	452	1210	452	2			N	-0-					-0-
12	1663	X	453	-0-	-1210	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*01	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER B WELL #: 15 RRCID -> 153144 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6201 - 6544

09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					7
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					7
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					7
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					7
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PIERCE "E", V.I. WELL #: 10 RRCID -> 153425 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5767 - 6264

09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
*01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 1802 RRCID -> 153515 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5793 - 6214

09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					20
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					20
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					20
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					20
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PIERCE-STATE, V. I. "A" (NCT-B) WELL #: 17 RRCID -> 155455 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5815 - 6222

09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

MILLER "C" WELL #: 17 U RRCID -> 156763 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6158 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					9
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					9
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					9
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					9
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

MILLER B WELL #: 18 RRCID -> 157323 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6205 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					7
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					7
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					7
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					7
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PIERCE WELL #: 4 RRCID -> 158533 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6032 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT		128	-0-	128	321	128	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		437	-0-	437	758	437	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		452	-0-	452	1210	452	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		453	-0-	453	1663	453	2			N	-0-					-0-
*01	2038	X	375	-0-	-1663	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING 23 WELL #: 2 RRCID -> 171064 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	584	2	183	9	N	166	166	1			1
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					1
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					1
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	200	2	184	9	N	167	167	1			1
*01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	207	2	186	9	N	169	169	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 171070 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING 23 WELL #: 3 RRCID -> 171189 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 5963 - 6895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					44
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					44
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					44
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					44
*01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PIERCE WELL #: 5 RRCID -> 176553 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5981 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT		128	-0-	128	321	128	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		437	-0-	437	758	437	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		452	-0-	452	1210	452	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		453	-0-	453	1663	453	2			N	-0-					-0-
*01	2038	X	375	-0-	-1663	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
PIERCE WELL #: 6 RRCID -> 199337 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5620 - 6348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	128	-0-	128	321	128	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	437	-0-	437	758	437	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	452	-0-	452	1210	452	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	453	-0-	453	1663	453	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	375	-0-	375	2038	375	2		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2038				N	NO RPT			-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 180609 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6316 - 6390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		Y	-0-			-0-
10	1054 N	792	-0-	-262	-0-	792	2		Y	-0-			-0-
11	870 N	205	-0-	-665	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
12	775 N	422	-0-	-353	-0-	422	2		Y	-0-			-0-
01	806 N	454	-0-	-352	-0-	454	2		Y	-0-			-0-
*02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		Y	-0-			-0-

7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183482 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6309 - 6386

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

BAKER RESOURCES, LLC 044385
PIERCE, V. I. WELL #: 302 RRCID -> 079653 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6057 - 6100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77

PIERCE, V.I. "29" WELL #: 1 RRCID -> 203436 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5964 - 6294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	2319	-0-	2319	2319	2319	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	634	-0-	634	2953	634	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	655	-0-	655	3608	655	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1313	-0-	1313	4921	1313	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	543	-0-	543	5464	543	2		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5464				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY 4 WELL #: 1 RRCID -> 205631 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6127 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			60
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			60
11	3000 N	4732	-0-	1732	1732	4732	2		N	-0-			60
12	3100 N	1500	-0-	-1600	132	1500	2		N	-0-			60
01	2549 N	2417	-0-	-132	-0-	2417	2		N	-0-			60
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES, LLC //CONT.// 044385

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 2 RRCID -> 205976 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5924 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VI PIERCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 205978 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6014 - 6164

09	14B2 EXT		1359	-0-	1359	1359	1359	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		372	-0-	372	1731	372	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		384	-0-	384	2115	384	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		769	-0-	769	2884	769	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		318	-0-	318	3202	318	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3202					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. 29 WELL #: 5 RRCID -> 206012 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5921 - 6084

09	14B2 EXT		1199	-0-	1199	1199	1199	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		328	-0-	328	1527	328	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		339	-0-	339	1866	339	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		679	-0-	679	2545	679	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		281	-0-	281	2826	281	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2826					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 4 RRCID -> 206166 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6038 - 6257

09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE 1 WELL #: 1 RRCID -> 206241 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6194 - 6612

09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					40
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					40
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					40
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					40
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MONTGOMERY 4 WELL #: 2 RRCID -> 206246 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6138 - 6720

09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					4
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					4
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					4
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					4
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 6 RRCID -> 208193 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6078 - 6306

09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BARRON PETROLEUM LLC 053302
SOTO 16-1 WELL #: 1 RRCID -> 091784 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5949 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

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	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-

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	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-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
MONTGOMERY -C- WELL #: 109 RRCID -> 057164 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 103 RRCID -> 058930 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 6945 PERF. N/A

09	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY D WELL #: 113 T RRCID -> 069476 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 106 RRCID -> 073663 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6084 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1145	X	391	-0-	-754	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
10	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	65	-0-	-299	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 106 RRCID -> 074051 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6091 - 9672

09	1050	N	889	-0-	-161	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	834	-0-	-156	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	455	-0-	-475	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	270	-0-	-753	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 211 RRCID -> 076179 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 303 RRCID -> 076745 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6145 - 6637

09	690	N	286	-0-	-404	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	76	-0-	-204	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 206 RRCID -> 086090 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 6401 - 9668

09	221	X	19	-0-	-202	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
10	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

ROY WELL #: 107 RRCID -> 092047 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 6122 - 6604

09	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					37
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					37
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					37
12	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	2			N	-0-					37
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					37
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					37

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 306 RRCID -> 143601 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6202 - 9696

09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	3	-0-	-305	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 206 RRCID -> 144106 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6373 - 9603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	2	-0-	-110	-0-	2	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	780 N	203	-0-	-577	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
02	196 N	96	-0-	-100	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 306 RRCID -> 146684 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6377 - 9655

09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
11	660 N	580	-0-	-80	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
12	682 N	415	-0-	-267	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
01	651 N	546	-0-	-105	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
02	532 N	47	-0-	-485	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 203 RRCID -> 152139 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6387 - 9661

09	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					32
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					32
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-					32
12	186 N	51	-0-	-135	-0-	51	2			N	-0-					32
01	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					32
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	15	2			N	-0-					32

MONTGOMERY WELL #: 311 RRCID -> 152498 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6360 - 6398

09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY B WELL #: 312 RRCID -> 152925 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6356 - 6552

09	3709 X	937	-0-	-2772	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
10	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
11	810 N	632	-0-	-178	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
12	837 N	517	-0-	-320	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
01	775 N	262	-0-	-513	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
02	588 N	491	-0-	-97	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MONTGOMERY A WELL #: 210 RRCID -> 153895 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6524 - 6532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 503 RRCID -> 160852 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6377 - 9544

09	720 N	512	-0-	-208	-0-	512	2		Y	-0-			-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-			-0-
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2		Y	-0-			-0-
12	465 N	272	-0-	-193	-0-	272	2		Y	-0-			-0-
01	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2		Y	-0-			-0-
02	392 N	63	-0-	-329	-0-	63	2		Y	-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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 "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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169992 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 6369 - 9535

09	1233 X	416	-0-	-817	-0-	416	2		Y	-0-			-0-
10	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-			-0-
11	390 N	289	-0-	-101	-0-	289	2		Y	-0-			-0-
12	403 N	126	-0-	-277	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
01	403 N	90	-0-	-313	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				Y	-0-			-0-

ROY WELL #: 307 RRCID -> 175874 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6660

09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			20
10	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2		N	-0-			20
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2		N	-0-			20
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-			20
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-			20
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	251	2		N	-0-			20

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 177019 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
12	1612 N	1253	-0-	-359	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
01	1457 N	971	-0-	-486	-0-	971	2		N	-0-			-0-
*02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-			-0-

MONTGOMERY D WELL #: 313 RRCID -> 183404 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6382 - 6592

09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	206	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	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		Y	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-			-0-
12	465 N	284	-0-	-181	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
01	310 N	197	-0-	-113	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	276	2		Y	-0-			-0-

MONTGOMERY C WELL #: 309 RRCID -> 186351 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6360 - 6564

09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
12	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	2		N	-0-			-0-
01	372 N	205	-0-	-167	-0-	205	2		N	-0-			-0-
02	336 N	238	-0-	-98	-0-	238	2		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MONTGOMERY A WELL #: 510 RRCID -> 191245 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6312 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 610 RRCID -> 191873 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6121 - 6516

09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 910 RRCID -> 193424 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6060 - 6536

09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 710 RRCID -> 193425 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 6190 - 6578

09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 1010 RRCID -> 193426 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6268 - 6370

09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	552	-0-	-456	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 411 RRCID -> 193869 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6365 - 6564

09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	263	-0-	-157	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	184	-0-	-157	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY D WELL #: 413 RRCID -> 193872 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6406 - 6617

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MONTGOMERY A WELL #: 1110 RRCID -> 197845 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
12	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2		Y	-0-			-0-
01	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
*02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 903 RRCID -> 197850 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9679

09	330 N	258	-0-	-72	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-			-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
12	279 N	153	-0-	-126	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
01	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
02	224 N	25	-0-	-199	-0-	25	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	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		Y	-0-			-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		Y	-0-			-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		Y	-0-			-0-
12	620 N	459	-0-	-161	-0-	459	2		Y	-0-			-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		Y	-0-			-0-
02	560 N	51	-0-	-509	-0-	51	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-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
HOOVER ESTATE "A" WELL #: 3019 RRCID -> 085618 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7058 - 7250

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 1 RRCID -> 035099 COMPL. DATE 01/15/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	57	-0-	-243	-0-	5	1	51	3	Y	1					14
							1	9									
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	70	1	247	3	Y	4					18
							4	9									
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	102	1	258	3	Y	4					22
							4	9									
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	110	1	247	3	Y	3	22	1			3
							3	9									
01	DLQ G-10		225	-0-	225	225	58	1	165	3	Y	2					5
							2	9									
02	DLQ G-10		300	-0-	300	525	72	1	224	3	Y	4					9
							4	9									

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 1 RRCID -> 065698 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	540	N	405	-0-	-135	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 1 RRCID -> 065783 COMPL. DATE 03/04/1976 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 1 RRCID -> 065854 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690	N	468	-0-	-222	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	713	N	522	-0-	-191	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	600	N	481	-0-	-119	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	435	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 2 RRCID -> 068246 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

CARSON, IRA 47 WELL #: 1 RRCID -> 068822 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 4 RRCID -> 102108 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6114 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 5 RRCID -> 106320 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6127 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 2 RRCID -> 113260 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5991 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 113317 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6178 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 5 RRCID -> 113319 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6029 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 2 RRCID -> 126707 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6371 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

LADD HENDERSON 13 WELL #: 5 RRCID -> 127019 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 6548 - 6583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. 15 WELL #: 6 RRCID -> 127377 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6043 - 6719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420 N	303	-0-	-117	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 4 RRCID -> 127834 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5924 - 6532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1050 N	713	-0-	-337	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	1023 N	807	-0-	-216	-0-	807	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	617	-0-	-403	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 2 RRCID -> 156497 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5795 - 6402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690 N	511	-0-	-179	-0-	45	1	464	3	Y	2					32
						2	9									
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	145	1	510	3	Y	7					39
						8	9									
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	192	1	487	3	Y	7					46
						8	9									
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	199	1	445	3	Y	6	43	1			9
						7	9									
01	DLQ G-10	608	-0-	608	608	156	1	446	3	Y	5					14
						6	9									
02	DLQ G-10	659	-0-	659	1267	158	1	492	3	Y	8					22
						9	9									

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 6 RRCID -> 157961 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6150 - 6382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. "101B" WELL #: 7 RRCID -> 157962 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 2 RRCID -> 157974 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6076 - 6226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. "3" WELL #: 9 RRCID -> 158031 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 3 RRCID -> 158183 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5823 - 6307

09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	Y	1					11
						1	9									
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	82	1	289	3	Y	4					15
						4	9									
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	96	1	245	3	Y	4					19
						4	9									
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	105	1	236	3	Y	3	22	1			-0-
						3	9									
01	DLQ G-10	343	-0-	343	343	88	1	252	3	Y	3					3
						3	9									
02	DLQ G-10	292	-0-	292	635	70	1	219	3	Y	3					6
						3	9									

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 8 RRCID -> 158486 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6188 - 6744

09	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 9 RRCID -> 158489 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6364 - 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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 4 RRCID -> 159452 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5967 - 6290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200 N	1082	-0-	-118	-0-	94	1	982	3	Y	5					46
						6	9									
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	276	1	970	3	Y	14					60
						15	9									
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	351	1	893	3	Y	13					73
						14	9									
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	386	1	864	3	Y	11	79	1			5
						12	9									
01	DLQ G-10	1036	-0-	1036	1036	266	1	759	3	Y	10					15
						11	9									
02	DLQ G-10	1012	-0-	1012	2048	242	1	757	3	Y	12					27
						13	9									

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 5 RRCID -> 160125 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6044 - 6320

09	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	235	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 6 RRCID -> 160126 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5916 - 6454

09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	390 N	302	-0-	-88	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 7 RRCID -> 160570 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6702

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

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 11 RRCID -> 162076 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6119 - 6714

09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 12 RRCID -> 162226 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6542 - 6708

09	630 N	573	-0-	-57	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	651 N	466	-0-	-185	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	630 N	498	-0-	-132	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	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 PROD	INJECT. (I) 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
09	750 N	531	-0-	-219	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	775 N	524	-0-	-251	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	690 N	495	-0-	-195	-0-	495	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	476 N	428	-0-	-48	-0-	428	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 4 RRCID -> 170259 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6108 - 6670

09	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 14 RRCID -> 190321 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6226 - 6767

09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 10 RRCID -> 202677 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5786 - 6317

09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

DJH OIL & GAS LLC 221734
HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 1 RRCID -> 069775 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

09	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VADA BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 070989 COMPL. DATE 03/23/1977 TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A

09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	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	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077876 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 6202 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	800	N	705	-0-	-95	990	705	2			Y	-0-					7
10	1567	N	577	-0-	-990	-0-	577	2			Y	-0-					7
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	Y	1	7	1			1
12	744	N	671	-0-	-73	-0-	670	2	1	9	Y	1					2
01	589	N	224	-0-	-365	-0-	223	2	1	9	Y	1					3
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					3

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 078333 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 6182 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	800	N	435	-0-	-365	429	435	2			Y	-0-					-0-
10	863	N	434	-0-	-429	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	112	-0-	-198	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 7 RRCID -> 084723 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8724 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	611	N	225	-0-	-386	-0-	225	2			Y	-0-					4
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					4
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	Y	1					5
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					5
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					5
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					5

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 15 RRCID -> 094837 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 6572 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	320	N	101	-0-	-219	-0-	93	2	8	9	Y	7					129
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	88	2	6	9	Y	5	101	1			33
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	88	2	12	9	Y	11					44
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	92	2	12	9	Y	11					55
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	75	2	8	9	Y	7					62
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					62

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 17 RRCID -> 094891 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6218 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1000	N	1122	-0-	122	2227	1119	2	3	9	Y	3					28
10	3100	N	1102	-0-	-1998	229	1102	2			Y	-0-	28	1			-0-
11	1323	N	1094	-0-	-229	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	979	-0-	-137	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 18 RRCID -> 095436 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 6175 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	800	N	472	-0-	-328	701	470	2	2	9	Y	2					47
10	1194	N	493	-0-	-701	-0-	491	2	2	9	Y	2	37	1			12
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	495	2	4	9	Y	4					16
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	2	4	9	Y	4					20
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	316	2	3	9	Y	3					23
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					23

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 20 RRCID -> 096201 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 6422 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	800	N	1019	-0-	219	2095	1019	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1019	-0-	-2081	14	1019	2			Y	-0-					-0-
11	1013	N	999	-0-	-14	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 24 RRCID -> 098716 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6433 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	800 N	386	-0-	-414	162	386	2			Y	-0-					2
10	531 N	369	-0-	-162	-0-	369	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 23 RRCID -> 098814 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 7821 - 7960

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-

VADA BEAN G. U. 2 "C" WELL #: 4 RRCID -> 100420 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6422 - 7002

09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					2
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					2
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					2
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					2
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					2
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					2

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 26 RRCID -> 100758 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9081 - 9096

09	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. 111 "K" WELL #: 28 RRCID -> 102329 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8625 - 8713

09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
01	1085 N	819	-0-	-266	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. 111 "N" WELL #: 30 RRCID -> 106727 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 6875 - 9091

09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					5
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	Y	1					6
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			Y	-0-					6
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1					7
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2			Y	-0-	6	1			1
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					1

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 29 RRCID -> 106829 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 6900 - 8763

09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					3
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					3
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					3
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					3
01	341 N	252	-0-	-89	-0-	251	2	1	9	Y	1	3	1			1
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 34 U RRCID -> 137809 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8250 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 37 RRCID -> 139973 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6890 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	2			Y	-0-					1
10	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	2			Y	-0-					1
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	342	2	1	9	Y	1					2
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					2
01	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 39 RRCID -> 140225 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6462 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660	N	477	-0-	-183	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	583	2	1	9	Y	1					1
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					1
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					1
01	589	N	346	-0-	-243	-0-	346	2			Y	-0-					1
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					1

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 42 RRCID -> 140226 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6416 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	Y	1					9
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-	9	1			-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	392	-0-	-228	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					-0-

VADA BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 140674 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 6396 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	79	2	2	9	Y	2					8
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	87	2	2	9	Y	2					10
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	62	2	2	9	Y	2					12
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	38	2	3	9	Y	3					15
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	50	2	2	9	Y	2					17
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					17

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 38 RRCID -> 140839 COMPL. DATE 12/17/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6444 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	555	2	15	9	Y	14	83	1			30
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	539	2	17	9	Y	15					45
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	528	2	17	9	Y	15					60
12	589	N	508	-0-	-81	-0-	491	2	17	9	Y	15					75
01	558	N	398	-0-	-160	-0-	394	2	4	9	Y	4					79
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					79

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 40 RRCID -> 140954 COMPL. DATE 02/14/1992 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6870 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					2
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					2
11	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			Y	-0-					2
12	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					2
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 43 RRCID -> 140993 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8488 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					2
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 35 U RRCID -> 143710 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8268 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 143713 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 6437 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	1005	2	1	9	N	1					2
10	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2			N	-0-					2
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					2
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	N	1					3
01	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1081	2			N	-0-					3
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					3

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 U RRCID -> 143858 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8291 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1300	2	2	9	Y	2					7
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1417	2	1	9	Y	1					8
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	2	2	9	Y	2					10
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1348	2	3	9	Y	3					13
01	1426	N	1100	-0-	-326	-0-	1098	2	2	9	Y	2					15
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					Y	NO RPT					15

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 33 U RRCID -> 145290 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8257 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1140	N	928	-0-	-212	-0-	928	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	882	-0-	-172	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 44 RRCID -> 161008 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 6886 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			Y	-0-					3
10	372	N	194	-0-	-178	-0-	194	2			Y	-0-					3
11	270	N	190	-0-	-80	-0-	189	2	1	9	Y	1					4
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					4
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	153	2	1	9	Y	1	4	1			1
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					1

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 45 RRCID -> 161009 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6880 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					3
10	465	N	360	-0-	-105	-0-	359	2	1	9	Y	1					4
11	420	N	222	-0-	-198	-0-	222	2			Y	-0-					4
12	434	N	241	-0-	-193	-0-	241	2			Y	-0-					4
01	372	N	235	-0-	-137	-0-	234	2	1	9	Y	1	4	1			1
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 48 RRCID -> 169003 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6870 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	Y	1					13
10	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			Y	-0-					13
11	570	N	385	-0-	-185	-0-	383	2	2	9	Y	2					15
12	558	N	409	-0-	-149	-0-	408	2	1	9	Y	1					16
01	465	N	247	-0-	-218	-0-	245	2	2	9	Y	2	15	1			3
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					3

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 50 RRCID -> 169222 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 6323 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

VADA BEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 169447 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 6435 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 49 RRCID -> 169449 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6860 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					16
10	310	N	248	-0-	-62	-0-	247	2	1	9	Y	1					17
11	270	N	166	-0-	-104	-0-	164	2	2	9	Y	2					19
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1					20
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	186	2	3	9	Y	3	19	1			4
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					4

VADA BEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 169664 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	Y	1					1
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					1
01	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2			Y	-0-					1
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					1

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 51 RRCID -> 180917 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6897 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					8
10	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	2			Y	-0-					8
11	630	N	475	-0-	-155	-0-	474	2	1	9	Y	1					9
12	589	N	477	-0-	-112	-0-	476	2	1	9	Y	1					10
01	496	N	413	-0-	-83	-0-	411	2	2	9	Y	2	10	1			2
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					2

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 180922 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6861 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					3
10	713	N	517	-0-	-196	-0-	517	2			Y	-0-					3
11	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	2			Y	-0-					3
12	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			Y	-0-					3
01	527	N	401	-0-	-126	-0-	400	2	1	9	Y	1	3	1			1
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 2 RRCID -> 180923 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 6700 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					3
10	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			Y	-0-					3
11	990	N	852	-0-	-138	-0-	852	2			Y	-0-					3
12	992	N	756	-0-	-236	-0-	755	2	1	9	Y	1					4
01	868	N	435	-0-	-433	-0-	435	2			Y	-0-					4
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					4

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 52 RRCID -> 182201 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6839 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1					19
10	341	N	232	-0-	-109	-0-	231	2	1	9	Y	1					20
11	300	N	192	-0-	-108	-0-	190	2	2	9	Y	2					22
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	220	2	1	9	Y	1					23
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	164	2	3	9	Y	3	22	1			4
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					4

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 53 RRCID -> 182202 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6482 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1					18
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	135	2	1	9	Y	1					19
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	Y	2					21
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	Y	2					23
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	3	22	1			4
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					4

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 56 RRCID -> 182295 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6955 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					3
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					3
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1					4
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					4
01	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			Y	-0-					4
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					4

VADA BEAN G. U. 2 "C" WELL #: 12A RRCID -> 182298 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6914 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					1
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			Y	-0-					1
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			Y	-0-					1
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	Y	1					2
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					2
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					2

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 3 RRCID -> 183947 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6897 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					1
10	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	2			Y	-0-					1
11	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			Y	-0-					1
12	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			Y	-0-					1
01	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 5 RRCID -> 183949 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6919 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	2			Y	-0-					6
10	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			Y	-0-					6
11	660	N	526	-0-	-134	-0-	525	2	1	9	Y	1					7
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	496	2	1	9	Y	1					8
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			Y	-0-					8
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 183951 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6895 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					2
10	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	1291	2			Y	-0-					2
11	1500	N	1300	-0-	-200	-0-	1300	2			Y	-0-					2
12	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	1344	2	1	9	Y	1					3
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					3
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					3

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 57 RRCID -> 183958 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6937 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	Y	1					24
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	2	2	9	Y	2					26
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1328	2	3	9	Y	3					29
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1443	2	3	9	Y	3					32
01	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1196	2	1	9	Y	1					33
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					Y	NO RPT					33

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 58 RRCID -> 184516 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6932 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			Y	-0-					2
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1					3
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					3
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					3
01	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-					3
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					3

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 59 RRCID -> 185054 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6787 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					3
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					3
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-					3
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	487	2	1	9	Y	1					4
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					4
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					4

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 7 RRCID -> 185144 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6854 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					9
10	1054	N	757	-0-	-297	-0-	756	2	1	9	Y	1					10
11	960	N	731	-0-	-229	-0-	730	2	1	9	Y	1					11
12	930	N	849	-0-	-81	-0-	848	2	1	9	Y	1					12
01	744	N	570	-0-	-174	-0-	569	2	1	9	Y	1	11	1			2
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					2

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 6 RRCID -> 185147 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6897 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					8
10	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2			Y	-0-					8
11	570	N	459	-0-	-111	-0-	458	2	1	9	Y	1					9
12	527	N	448	-0-	-79	-0-	447	2	1	9	Y	1					10
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	418	2	2	9	Y	2	10	1			2
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					2

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 60 RRCID -> 185784 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6936 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660	N	563	-0-	-97	-0-	563	2			Y	-0-					3
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					3
11	690	N	596	-0-	-94	-0-	595	2	1	9	Y	1					4
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					4
01	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			Y	-0-					4
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 61 RRCID -> 185785 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6941 - 8755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					2
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					2
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	Y	1					3
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					3
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					3
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					3

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 62 RRCID -> 185786 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6968 - 8839

09	480 N	242	-0-	-238	-0-	241	2	1	9	Y	1					4
10	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-					4
11	360 N	205	-0-	-155	-0-	205	2			Y	-0-					4
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1					5
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					5
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					5

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 63 RRCID -> 185787 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6972 - 8845

09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					3
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					3
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1376	2	1	9	Y	1					4
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					4
01	775 N	490	-0-	-285	-0-	490	2			Y	-0-					4
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					4

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 65 RRCID -> 186549 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6681 - 8995

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2020 - P/A 07/28/20

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 68 RRCID -> 186551 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6931 - 9059

09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					2
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					2
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	2	1	9	Y	1					3
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					3
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					3
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					3

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 196808 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 6480 - 6651

09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
10	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
11	1200 N	1031	-0-	-169	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
12	1302 N	1147	-0-	-155	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
01	1116 N	410	-0-	-706	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 196821 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6380 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					7
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1994	2	1	9	Y	1					8
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1947	2	1	9	Y	1	7	1			2
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					2
01	868	N	739	-0-	-129	-0-	738	2	1	9	Y	1					3
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					3

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 67 RRCID -> 204573 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8573 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					5
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					5
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	Y	1					6
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1	9	Y	1					7
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					7
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					7

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 4 RRCID -> 206704 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6080 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1					3
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	180	2	1	9	Y	1					4
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	153	2	1	9	Y	1	4	1			1
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	188	2	2	9	Y	2					3
01	186	N	95	-0-	-91	-0-	94	2	1	9	Y	1					4
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					4

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 5 RRCID -> 206709 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 6120 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					1
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					1
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 3 RRCID -> 212762 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6208 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1488	2	3	9	Y	3					10
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	2	3	9	Y	3					13
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1044	2	6	9	Y	5	13	1			5
12	1085	N	571	-0-	-514	-0-	565	2	6	9	Y	5					10
01	1054	N	610	-0-	-444	-0-	608	2	2	9	Y	2					12
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					12

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220330 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 6264 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220373 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 6168 - 6291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 221078 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10049 PERF. 6330 - 6518

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

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 73 RRCID -> 246319 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 6967 - 7038

09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					11
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	N	1					12
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	464	2	2	9	N	2					14
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	N	1					15
01	310 N	217	-0-	-93	-0-	216	2	1	9	N	1					16
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					16

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 12 RRCID -> 247082 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6366 - 6390

09	1560 N	886	-0-	-674	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
11	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
12	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
01	2449 N	976	-0-	-1473	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	2212 N	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 75 RRCID -> 247111 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6866 - 6937

09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2					40
10	868 N	587	-0-	-281	-0-	585	2	2	9	N	2					42
11	720 N	424	-0-	-296	-0-	418	2	6	9	N	5					47
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	710	2	3	9	N	3					50
01	589 N	454	-0-	-135	-0-	446	2	8	9	N	7	48	1			9
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					9

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
LADD - PIERCE 1 WELL #: 1 RRCID -> 104362 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6735 - 6915

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
MILLSPAUGH WELL #: 1 C RRCID -> 030733 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6070 - 6744

09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	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	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3		N	-0-			-0-
10	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3		N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3		N	-0-			-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600 N	580	-0-	-20	-0-	580 3		N	-0-			-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-			-0-
11	660 N	606	-0-	-54	-0-	606 3		N	-0-			-0-
12	589 N	504	-0-	-85	-0-	504 3		N	-0-			-0-
01	589 N	456	-0-	-133	-0-	456 3		N	-0-			-0-
*02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 031653 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-

HENDERSON, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 032399 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3		N	-0-			-0-
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 2 RRCID -> 032968 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A

09	450 N	428	-0-	-22	-0-	428 3		N	-0-			-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 034164 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY WELL #: 3 RRCID -> 034428 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 6888 PERF. N/A

09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-

BEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 034429 COMPL. DATE 10/28/1964 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

09	480 N	443	-0-	-37	-0-	443 3		N	-0-			-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-			-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-			-0-
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-			-0-
*02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 034919 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "6B" WELL #: 1 RRCID -> 035194 COMPL. DATE 01/28/1965 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 6400 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 035284 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 7124 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

HENDERSON -B- WELL #: 4 RRCID -> 036015 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 6727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
*02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 036245 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 1 RRCID -> 036940 COMPL. DATE 08/12/1965 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	248	N	41	-0-	-207	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 1 RRCID -> 036971 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6229 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON "IGN7" WELL #: 1 RRCID -> 037865 COMPL. DATE 01/11/1966 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5879 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 1 RRCID -> 037866 COMPL. DATE 01/19/1966 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5986 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 2 RRCID -> 039387 COMPL. DATE 12/29/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 4 RRCID -> 039388 COMPL. DATE 01/10/1966 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	558	N	342	-0-	-216	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	527	N	383	-0-	-144	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 5 RRCID -> 039389 COMPL. DATE 01/20/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 4 RRCID -> 039391 COMPL. DATE 01/28/1966 TOTAL DEPTH 9504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 U RRCID -> 039392 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	420	N	235	-0-	-185	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 8 U RRCID -> 039394 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A

09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 9 RRCID -> 039723 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 5790 PERF. N/A

09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 10 RRCID -> 039724 COMPL. DATE 12/14/1965 TOTAL DEPTH 5577 PERF. N/A

09	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 11 RRCID -> 039725 COMPL. DATE 05/21/1966 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

09	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 12 RRCID -> 039726 COMPL. DATE 05/25/1966 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	3			N	-0-					-0-
12	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 039727 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 5556 PERF. N/A

09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	434	N	210	-0-	-224	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78	N	78	-0-	-0-		-0-	78	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	93	N	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-		-0-	577	3			N	-0-					-0-
*02	165	N	165	-0-	-0-		-0-	165	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 3 RRCID -> 039950 COMPL. DATE 12/03/1965 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	147	-0-	-3		-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41		-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12		-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13		-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-		-0-	151	3			N	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-		-0-	135	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 14 RRCID -> 040064 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	176	N	176	-0-	-0-		-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	217	N	145	-0-	-72		-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19		-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29		-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-		-0-	173	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-		-0-	158	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 040235 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	62	-0-	-208		-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-		-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-		-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	62	N	8	-0-	-54		-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	217	N	55	-0-	-162		-0-	55	3			N	-0-					-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-		-0-	24	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 16 RRCID -> 040236 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	705	-0-	-45		-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	868	N	601	-0-	-267		-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-		-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-		-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-		-0-	736	3			N	-0-					-0-
*02	723	N	723	-0-	-0-		-0-	723	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 15 RRCID -> 040237 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	426	N	426	-0-	-0-		-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-		-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-		-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25		-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-		-0-	360	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	310	N	310	-0-	-0-		-0-	310	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 040489 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	580	-0-	-80		-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	682	N	371	-0-	-311		-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	600	N	443	-0-	-157		-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	589	N	220	-0-	-369		-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	372	N	338	-0-	-34		-0-	338	3			N	-0-					-0-
*02	457	N	457	-0-	-0-		-0-	457	3			N	-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	651	N	419	-0-	-232	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 7 RRCID -> 041075 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	527	N	62	-0-	-465	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	372	N	36	-0-	-336	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
12	992	N	620	-0-	-372	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 10 RRCID -> 042047 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	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	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 9 RRCID -> 042048 COMPL. DATE 03/16/1967 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 0 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 1 RRCID -> 042269 COMPL. DATE 03/02/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
01	651	N	476	-0-	-175	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: C 1 RRCID -> 042451 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	651	N	488	-0-	-163	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 1 RRCID -> 042662 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 2 RRCID -> 043218 COMPL. DATE 10/11/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 1 RRCID -> 043229 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	480	N	91	-0-	-389	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	496	N	142	-0-	-354	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 11 RRCID -> 043630 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	651	N	473	-0-	-178	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043739 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 044616 COMPL. DATE 05/08/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	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	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	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-

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 1 RRCID -> 046408 COMPL. DATE 09/11/1968 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A 13 WELL #: 1 RRCID -> 046409 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 1 RRCID -> 046410 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 3 RRCID -> 046415 COMPL. DATE 05/25/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6673 - 0

09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	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
CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 1 T RRCID -> 046418 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 2345 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16N" WELL #: 1 RRCID -> 046544 COMPL. DATE 06/22/1969 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 1 RRCID -> 046595 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5670 - 6603

09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 2 RRCID -> 046597 COMPL. DATE 07/12/1969 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	248 N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 2 RRCID -> 046599 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 2 RRCID -> 046677 COMPL. DATE 07/25/1969 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	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-

MONTGOMERY "2" WELL #: 2 RRCID -> 046818 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 0 - 6277

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 047669 COMPL. DATE 01/13/1970 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 2 RRCID -> 047670 COMPL. DATE 01/11/1970 TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A

09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A" WELL #: 1 RRCID -> 047671 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6016 - 6573

09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 1 RRCID -> 047672 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 6872 PERF. N/A

09	3000	N	1431	-0-	-1569	629	1431	3			N	-0-					-0-
10	1645	N	1016	-0-	-629	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
12	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
01	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
*02	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 2 RRCID -> 047673 COMPL. DATE 01/16/1970 TOTAL DEPTH 6849 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 4 RRCID -> 047674 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6982 PERF. N/A

09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 1 RRCID -> 047730 COMPL. DATE 01/24/1970 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 047766 COMPL. DATE 12/27/1967 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 9 WELL #: 1 RRCID -> 047818 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5954 - 6877

09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 1 RRCID -> 047871 COMPL. DATE 02/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "A1" WELL #: 2 RRCID -> 047872 COMPL. DATE 01/27/1970 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 2 RRCID -> 047906 COMPL. DATE 01/21/1970 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 3 RRCID -> 047907 COMPL. DATE 02/24/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. 6 WELL #: 1 RRCID -> 047909 COMPL. DATE 03/07/1970 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 2 RRCID -> 048035 COMPL. DATE 03/19/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

CLEGG WELL #: 1054 RRCID -> 051915 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

CLEGG "83" WELL #: 1 RRCID -> 051917 COMPL. DATE 11/11/1970 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6406 - 0

09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 1 RRCID -> 051918 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5754 - 6951

09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 1 RRCID -> 051952 COMPL. DATE 08/12/1970 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

09	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 1 RRCID -> 051954 COMPL. DATE 11/10/1970 TOTAL DEPTH 7021 PERF. N/A

09	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY ESTATE "53" WELL #: 1 RRCID -> 051956 COMPL. DATE 04/07/1971 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390 N	272	-0-	-118	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 1 RRCID -> 051957 COMPL. DATE 11/24/1970 TOTAL DEPTH 7228 PERF. N/A

09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	155 N	40	-0-	-115	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	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	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

CLEGG "62" WELL #: 1 RRCID -> 052013 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 2 RRCID -> 052015 COMPL. DATE 11/09/1970 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1043 T RRCID -> 052017 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1401 RRCID -> 055273 COMPL. DATE 01/04/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 055765 COMPL. DATE 11/02/1972 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 0 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SUTTON WELL #: 1501 RRCID -> 056957 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 102 RRCID -> 057510 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A

09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1402 RRCID -> 057511 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 1 RRCID -> 057614 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 2 RRCID -> 057615 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16S" WELL #: 2 RRCID -> 057751 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 7055 PERF. N/A

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058134 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER "13" WELL #: 1 RRCID -> 059040 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6389 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 2 RRCID -> 060145 COMPL. DATE 11/11/1974 TOTAL DEPTH 6636 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 14 RRCID -> 061863 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 15 RRCID -> 062110 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 17 RRCID -> 062295 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 6770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 16 RRCID -> 062458 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "8" WELL #: 2 RRCID -> 064707 COMPL. DATE 12/10/1975 TOTAL DEPTH 7080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	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

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 3 RRCID -> 064802 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 9 WELL #: 1 RRCID -> 065378 COMPL. DATE 02/10/1976 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-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 2 RRCID -> 065379 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 1 RRCID -> 065380 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

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	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	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-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 2 RRCID -> 065381 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 6754 PERF. N/A

09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 3 RRCID -> 065694 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	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-

MONTGOMERY "20" WELL #: 1 RRCID -> 066872 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A

09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 2 RRCID -> 068245 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 6695 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	279	N	108	-0-	-171	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 18 RRCID -> 068475 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 19 RRCID -> 068524 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 2UT RRCID -> 069231 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	837	N	625	-0-	-212	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	3			N	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1601 RRCID -> 070065 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 103 RRCID -> 070291 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6339 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	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 #: 4 RRCID -> 070356 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "18" WELL #: 3 RRCID -> 070479 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1502 RRCID -> 070480 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 1 RRCID -> 071470 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6347 - 6953

09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	570 N	316	-0-	-254	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	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	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 1 RRCID -> 071555 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 071556 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	840	N	695	-0-	-145	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	868	N	637	-0-	-231	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

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) 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
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 2 RRCID -> 071866 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	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-

CARSON, IRA "11C" WELL #: 1 RRCID -> 071868 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 4 RRCID -> 071871 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 3 RRCID -> 071872 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 4 RRCID -> 071873 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 3 RRCID -> 071874 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 2 RRCID -> 072039 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	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	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 2 RRCID -> 072040 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 2A RRCID -> 072198 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	600	N	389	-0-	-211	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	651	N	7	-0-	-644	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	589	N	20	-0-	-569	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 1 RRCID -> 072276 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 3 RRCID -> 072278 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER "18" WELL #: 4 RRCID -> 072279 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 2 RRCID -> 072586 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 105 RRCID -> 073151 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 3 RRCID -> 073159 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6746 - 6769

09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 4 L RRCID -> 073316 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 6651 PERF. N/A

09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 2 RRCID -> 073727 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 4 RRCID -> 073755 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, J. S. WELL #: 208 RRCID -> 073756 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "A" WELL #: 3048 RRCID -> 073771 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6151 - 6372

09	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 3 RRCID -> 074021 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D" WELL #: 1 RRCID -> 074032 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA 2D WELL #: 102 RRCID -> 075173 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 46E WELL #: 1046 RRCID -> 075174 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5980 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "F" WELL #: 308 RRCID -> 075175 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5885 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 46L WELL #: 2046 RRCID -> 075176 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 3 RRCID -> 075177 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 2 RRCID -> 075179 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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-

MONTGOMERY "20" WELL #: 2 U RRCID -> 075363 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 205 RRCID -> 075551 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 1 RRCID -> 075662 COMPL. DATE 12/31/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 1 RRCID -> 075795 COMPL. DATE 03/27/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 1 RRCID -> 075834 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	434 N	148	-0-	-286	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 7 RRCID -> 075836 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

09	840 N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	806 N	479	-0-	-327	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 6 RRCID -> 075892 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6779

09	660 N	534	-0-	-126	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	600 N	506	-0-	-94	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	558 N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 2 RRCID -> 075930 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

09	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	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-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 2 RRCID -> 076210 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 076492 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6757

09	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	540 N	437	-0-	-103	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 10 WELL #: 1 RRCID -> 076562 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6310 - 6944

09	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN, VADA WELL #: 3 RRCID -> 077520 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6059 - 6626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
10	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	3		N	-0-			-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3		N	-0-			-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 1 RRCID -> 077872 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 7027

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	86	-0-	-4	-0-	86	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	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "9A" WELL #: 2 RRCID -> 078010 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7124

09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3		N	-0-			-0-
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	3		N	-0-			-0-
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3		N	-0-			-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	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	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	3		N	-0-			-0-
10	465 N	377	-0-	-88	-0-	377	3		N	-0-			-0-
11	450 N	241	-0-	-209	-0-	241	3		N	-0-			-0-
12	465 N	181	-0-	-284	-0-	181	3		N	-0-			-0-
01	372 N	229	-0-	-143	-0-	229	3		N	-0-			-0-
*02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	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	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	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 #: 1 RRCID -> 078872 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6925 - 7077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	367	-0-	-173	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	434	N	226	-0-	-208	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 079018 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6205 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	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-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 3 RRCID -> 079574 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7012 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 1 RRCID -> 079575 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7034 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 4 RRCID -> 079576 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6032 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 1 RRCID -> 079761 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6199 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 303 RRCID -> 079762 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6434 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					82
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					82
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					82
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					82
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					82
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					82

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 3 RRCID -> 080024 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6850 - 7045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240 N	167	-0-	-73	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 2 RRCID -> 080158 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7381

09	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	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23D" WELL #: 2 RRCID -> 080159 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5863 - 5954

09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	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	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 4 RRCID -> 080161 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7139 - 7333

09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 4 RRCID -> 080162 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7191

09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 080560 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6096 - 7172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 1 RRCID -> 080609 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6598 - 6616

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	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	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	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	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

CLEGG-BECKER "A" WELL #: 1055 RRCID -> 080986 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5278 - 5375

09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HATTON, E.H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080988 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6898 - 7077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 1040 RRCID -> 080989 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6683

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	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 4 RRCID -> 081358 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6813 - 6979

09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	390	N	93	-0-	-297	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 1 RRCID -> 081362 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6643 - 6659

09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 74D RRCID -> 081687 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5951 - 6384

09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
*02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

ROBERTSON, W. B., 1 WELL #: 1 RRCID -> 081689 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6672 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8" WELL #: 5 RRCID -> 081691 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5985 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 2 RRCID -> 081790 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6512 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 3 RRCID -> 081791 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7025 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 2 RRCID -> 081792 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	315	-0-	-150	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 3 RRCID -> 082040 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7078 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "42B" WELL #: 4 RRCID -> 082331 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6949 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 "29A" WELL #: 1 RRCID -> 082415 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6944 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 2 RRCID -> 082416 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047

09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

CARSON-MILLSPAUGH "A" WELL #: 3046 RRCID -> 082803 COMPL. DATE 12/29/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7175 - 7366

09	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	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-

CARSON, IRA "A1" WELL #: 301 RRCID -> 082804 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6776 - 6957

09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "12A" WELL #: 3 RRCID -> 083367 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6378 - 6521

09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	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	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 4 RRCID -> 083644 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 4 RRCID -> 084325 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7233 - 7461

09	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

COX, L.B. "A" WELL #: 108 RRCID -> 084874 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7241 - 7359

09	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 3 RRCID -> 085231 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6793 - 6947

09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "27B" WELL #: 1 RRCID -> 085617 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 7477 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-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 5 RRCID -> 086050 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6988 - 7209

09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS 22 WELL #: 2 RRCID -> 086859 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5874 - 5888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	203	-0-	203	203	203	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5508 RRCID -> 086889 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5888 - 6100

09	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3		N	-0-					-0-
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3		N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-					-0-
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3		N	-0-					-0-
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "B" WELL #: 6055 RRCID -> 086890 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395

09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-					-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-					-0-
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5507 RRCID -> 087504 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6193 - 6403

09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-					-0-
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3		N	-0-					-0-
01	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	3		N	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARSON, IRA "A1" WELL #: 4046 RRCID -> 087506 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7189 - 7365

09	240	N	34	-0-	-206	-0-	34	3		N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	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

CHILDRESS, CRYSTELLE "1" WELL #: 1 RRCID -> 087507 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5967 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE 3 WELL #: 1 RRCID -> 087508 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5958 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C" WELL #: 2 RRCID -> 088069 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7197 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	403	N	250	-0-	-153	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 3 RRCID -> 088070 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7122 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 1 RRCID -> 088072 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6647 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "27A" WELL #: 3 RRCID -> 088166 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6850 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. STATE WELL #: 1071 RRCID -> 089209 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7165 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	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

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 3012 RRCID -> 090694 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7254 - 7341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 4 RRCID -> 090822 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6063 - 6589

09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 2070 RRCID -> 091388 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7005 - 7104

09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 2 C RRCID -> 091389 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6150 - 6614

09	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	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	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 3 RRCID -> 091423 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6483 - 6629

09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1403 RRCID -> 091610 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6308 - 6396

09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1404 RRCID -> 091720 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6276 - 6393

09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					17
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					17
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					17
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					17
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					17
*02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					17

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1 WELL #: 2010 RRCID -> 091935 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6408 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

CLEGG,ELOISE CARSON ET VIR "C-2" WELL #: 1010A RRCID -> 091936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5840 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			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-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 4012 RRCID -> 091937 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7234 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 4 RRCID -> 092076 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6074 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 3 RRCID -> 092732 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 2011 RRCID -> 092733 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7263 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092735 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6110 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 902 RRCID -> 092826 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6381 - 6414

09	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 092829 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6337 - 7362

09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5515 RRCID -> 093138 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5877 - 6001

09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 103 RRCID -> 093139 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 6994 - 7124

09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 4070 RRCID -> 093358 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7160 - 7255

09	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, SARAH C. "B" WELL #: 4016 RRCID -> 093577 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6512 - 6542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	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	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14A" WELL #: 4 RRCID -> 093578 COMPL. DATE 03/22/1981 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6560 - 6656

09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	341 N	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 093579 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6101 - 6712

09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2A" WELL #: 5 RRCID -> 093677 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5929 - 6427

09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	150 N	39	-0-	-111	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	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	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	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	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	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	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			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 #: 1025 RRCID -> 094212 COMPL. DATE 03/21/1981 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6560 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 2 RRCID -> 094527 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6870 - 6978

09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 095698 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6402 - 6578

09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4218	-0-	1118	1118	4218	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2550	-0-	-450	668	2550	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3022	-0-	-78	590	3022	3			N	-0-					-0-
01	1171	X	581	-0-	-590	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*02	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL WELL #: 2068 RRCID -> 096502 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7183 - 7328

09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "19A" WELL #: 1 RRCID -> 096530 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6361 - 6695

09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	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	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	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

CLEGG, BILL "B" WELL #: 4055 RRCID -> 096532 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5233 - 5386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "D" WELL #: 2025A RRCID -> 097009 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7025 - 7330

09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3		N	-0-					-0-
11	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	3		N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-					-0-
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 5012 RRCID -> 097011 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7239 - 7322

09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 305 RRCID -> 097070 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7074 - 7164

09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3		N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-					-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	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	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3		N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3		N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3		N	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 406 RRCID -> 097321 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6672 - 7402

09	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3		N	-0-					-0-
10	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3		N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3		N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-					-0-
01	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3		N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 097323 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 6611 - 7429

09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	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 #: 1017 RRCID -> 097489 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 6642 - 7068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, JOHN ESTATE "A1" WELL #: 2055 RRCID -> 098282 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6910 - 7117

09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	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	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 098305 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6930 - 7410

09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	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	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	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	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 1 RRCID -> 098809 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6724 - 6948

09	600 N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	570 N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
01	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	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	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

THOMAS, J. K. "5C" WELL #: 2 RRCID -> 098812 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7187 - 7392

09	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	496 N	371	-0-	-125	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "H" WELL #: 2018A RRCID -> 098813 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6956 - 7142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 202A RRCID -> 098924 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7221 - 7318

09	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	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	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 4022A RRCID -> 099008 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7056 - 7527

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS WELL #: 2035 RRCID -> 099257 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6470 - 6954

09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 099327 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6340 - 7006

09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 205 RRCID -> 099613 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6273 - 7164

09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, DOROTHY "36C" WELL #: 4 RRCID -> 099662 COMPL. DATE 04/17/1982 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6520 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 2 RRCID -> 100073 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5897 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	240	N	94	-0-	-146	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 2 RRCID -> 100184 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5995 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	589	N	365	-0-	-224	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

HUTCHINS "A" WELL #: 1043 RRCID -> 100616 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6885 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON -10- WELL #: 1 RRCID -> 100668 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6832 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-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

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 302 RRCID -> 101727 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6670 - 7039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600 N	552	-0-	-48	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	570 N	490	-0-	-80	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	558 N	239	-0-	-319	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	589 N	275	-0-	-314	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 303 RRCID -> 101728 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6987 - 7350

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

CARSON, IRA "69" WELL #: 1 RRCID -> 101758 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6325 - 6612

09	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 1 RRCID -> 101916 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6992 - 7195

09	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 10 WELL #: 2 RRCID -> 102035 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6314 - 6863

09	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 1 RRCID -> 102655 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6453 - 6528

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 4 RRCID -> 103450 COMPL. DATE 12/22/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6329 - 6984

09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*02	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

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 4 RRCID -> 103451 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6075 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 4 RRCID -> 103989 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6692 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 3 RRCID -> 103990 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	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	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 3 RRCID -> 103991 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7036 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	210	N	15	-0-	-195	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

PIERCE "44" WELL #: 1 RRCID -> 103992 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5849 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 1 RRCID -> 104689 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6112 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	286	-0-	-314	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 2 RRCID -> 104793 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6163 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	434	N	200	-0-	-234	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 3 RRCID -> 105024 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6162 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
*02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 4 RRCID -> 105108 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6170 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 2052 RRCID -> 105291 COMPL. DATE 03/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6028 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 5 RRCID -> 105544 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6026 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 3 RRCID -> 105746 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5949 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 3 RRCID -> 105914 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5992 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 3 RRCID -> 106008 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6059 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 4 RRCID -> 106009 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6162 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 6 RRCID -> 106316 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6160 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 5 RRCID -> 106317 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6343 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 5 RRCID -> 106318 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6337 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 6 RRCID -> 106319 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6038 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	341	N	116	-0-	-225	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	341	N	26	-0-	-315	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 6 RRCID -> 106589 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6322 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

PIERCE "44" A WELL #: 2 RRCID -> 106831 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5950 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
UNIVERSITY 30-34B WELL #: 1 RRCID -> 107572 COMPL. DATE 09/24/1983 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 6452 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	124	1	231	2	N	-0-					17
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	36	1	88	2	N	-0-					17
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	40	1	115	2	N	-0-					17
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	50	1	108	2	N	-0-					17
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	106	1	236	2	N	8					25
							9	9									
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	47	1	102	2	N	-0-					25

PIERCE, V. I. "46" WELL #: 1 RRCID -> 107573 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5721 - 5744

09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 6 RRCID -> 107800 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6398

09	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 107904 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7041 - 7063

09	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 5 RRCID -> 107974 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6037 - 6520

09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	420	N	260	-0-	-160	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-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, V. I. 9 WELL #: 3 RRCID -> 108165 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	527	N	291	-0-	-236	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 4 RRCID -> 108439 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5925 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

PIERCE-STATE "106" WELL #: 2 RRCID -> 108970 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5988 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "101" WELL #: 1 RRCID -> 108971 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6186 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	3			N	-0-					19
10	620	N	297	-0-	-323	-0-	297	3			N	-0-					19
11	540	N	325	-0-	-215	-0-	325	3			N	-0-					19
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					19
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					19
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					19

S.P.G.C. "9" WELL #: 1 RRCID -> 109168 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6815 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					11
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					11
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					11
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					11
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					11
*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					11

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 1 RRCID -> 109508 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6128 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 2 RRCID -> 109509 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 6134 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 1 RRCID -> 109510 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6148 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 109971 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 6566

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-

BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 110153 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 6736

09	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	558 N	360	-0-	-198	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	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	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 5 RRCID -> 112831 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6004 - 6392

09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "5A" WELL #: 1 RRCID -> 113959 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 6471 - 6501

09	720 N	641	-0-	-79	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "5" WELL #: 2 RRCID -> 114089 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6587 - 6619

09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE "44-A" WELL #: 3 RRCID -> 115547 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5955 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 117592 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6120 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 5 RRCID -> 119295 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5925 - 6715

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

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 3 RRCID -> 119296 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5768 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 3 RRCID -> 119505 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "5" WELL #: 3A RRCID -> 120250 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6870 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	622	3	9	9	N	8					190
10	682	N	607	-0-	-75	-0-	600	3	7	9	N	6					196
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	648	3	24	9	N	22	189	1			29
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	655	3	6	9	N	5					34
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	614	3	6	9	N	5					39
*02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	766	3	15	9	N	14					53

PIERCE STATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 123973 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6038 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 4 RRCID -> 124645 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5874 - 6261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 6 RRCID -> 125150 COMPL. DATE 09/05/1987 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6080 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 125540 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6166 - 6700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
12	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	3		N	-0-			-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3		N	-0-			-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 6 RRCID -> 126113 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6348 - 6952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
*02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. 9 WELL #: 5 RRCID -> 126613 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5957 - 6148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. "1C" WELL #: 5 RRCID -> 127945 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6109 - 6288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5S" WELL #: 7 RRCID -> 128957 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6124 - 6627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

PIERCE STATE "106" WELL #: 3 RRCID -> 129479 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5882 - 6141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "44" A WELL #: 4 RRCID -> 129480 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5935 - 6014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300 N	190	-0-	-110	-0-	190	3			N	-0-					216
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					216
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					216
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					216
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					216
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					216

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 19 RRCID -> 129484 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	810 N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					-0-
10	775 N	590	-0-	-185	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	720 N	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	775 N	649	-0-	-126	-0-	649	3			N	-0-					-0-
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ARCO-CHILDRESS WELL #: 3 RRCID -> 130175 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5961 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 76D RRCID -> 130347 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6252

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 3 RRCID -> 130692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6328 - 6353

09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 4 RRCID -> 130693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6215 - 6772

09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

BEAN "2" WELL #: 1 RRCID -> 130694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6668 - 8894

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "19A" WELL #: 4 RRCID -> 130880 COMPL. DATE 05/16/1989 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6030 - 6715

09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY WELL #: 8 RRCID -> 131046 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6444 - 6543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 5 RRCID -> 131135 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6304 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 9 RRCID -> 131929 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6262 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 2 RRCID -> 132009 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6170 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 3 RRCID -> 132107 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 6379 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 21 RRCID -> 132183 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6370 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 21 RRCID -> 132861 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6431 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON B WELL #: 6 RRCID -> 133105 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6207 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 133106 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6059 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 3X RRCID -> 133107 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6057 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 3 RRCID -> 133109 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 3 RRCID -> 133110 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6358 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 6 RRCID -> 133115 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7213 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	300	N	46	-0-	-254	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 5 RRCID -> 133116 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6198 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 6 RRCID -> 133260 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6061 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 7 RRCID -> 133557 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 7103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 5 RRCID -> 133694 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5928 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 5 RRCID -> 133695 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5993 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 3 RRCID -> 133779 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5811 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	390	N	162	-0-	-228	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	527	N	297	-0-	-230	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 7 RRCID -> 133879 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 5939 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	558	N	271	-0-	-287	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "2" WELL #: 1 RRCID -> 133880 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6140 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 5 RRCID -> 133991 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6193 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 5 RRCID -> 134486 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6634 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 203 RRCID -> 135028 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5973 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 6 RRCID -> 135029 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 6 RRCID -> 135030 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6229 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	780	N	685	-0-	-95	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	3			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 4302 RRCID -> 135031 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5767 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 4 RRCID -> 136296 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 10 RRCID -> 136300 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6180 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 22 RRCID -> 136305 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6270 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 23 RRCID -> 136313 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6070 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 204 RRCID -> 136323 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5921 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 6 RRCID -> 136327 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6231 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 103 RRCID -> 136330 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6223 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 2 RRCID -> 136334 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 5975 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 6 RRCID -> 136338 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5872 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5406-L RRCID -> 136740 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5875 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 4402 RRCID -> 136744 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 7 RRCID -> 136754 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6721 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 5 RRCID -> 136755 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6497 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 6 RRCID -> 136760 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6177 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 7 RRCID -> 136762 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6643 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 2 RRCID -> 136763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5941 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-STATE, TOM "20A" WELL #: 6 RRCID -> 136764 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 5924 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	300	N	98	-0-	-202	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 24 RRCID -> 139677 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6152 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	713	N	246	-0-	-467	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	630	N	225	-0-	-405	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	713	N	257	-0-	-456	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 7 RRCID -> 139970 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6276 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 29 RRCID -> 140992 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6221 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	381	N	225	-0-	-156	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	240	X	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	248	X	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	248	X	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	224	X	211	-0-	-13	-0-	211	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 3 RRCID -> 142640 COMPL. DATE 10/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6394 - 6531

09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142969 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6409 - 6537

09	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 5 RRCID -> 143363 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6413 - 6674

09	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 8 WELL #: 1 RRCID -> 144113 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6874 - 6932

09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					56
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					56
11	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			Y	-0-					56
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					56
01	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	3			Y	-0-					56
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. "C" WELL #: 3 RRCID -> 144210 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6204 - 6845

09	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 32 RRCID -> 144690 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
10	1023 N	703	-0-	-320	-0-	703	3			N	-0-					-0-
11	960 N	897	-0-	-63	-0-	897	3			N	-0-					-0-
12	1054 N	637	-0-	-417	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	713 N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 144693 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6287 - 8576

09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
10	1829 N	1742	-0-	-87	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
12	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
01	1736 N	1186	-0-	-550	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
*02	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS 22 WELL #: 1 RRCID -> 144727 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5882 - 6361

09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					19
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	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-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 3 RRCID -> 145623 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5875 - 6377

09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 145639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6027 - 6161

09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					123
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					123
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					123
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					123
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					123
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					123

UNION PACIFIC WELL #: 33 U RRCID -> 145912 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6271 - 6413

09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	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
UNION PACIFIC WELL #: 31 U RRCID -> 145915 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6343 - 6487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360 N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	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	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	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-

CHILDRESS, W.A. "3" WELL #: 3 RRCID -> 146555 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5851 - 5906

09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
*02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-

HOOVER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 147077 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6350 - 6554

09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 6 RRCID -> 147325 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6443 - 6682

09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	240 N	139	-0-	-101	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	279 N	70	-0-	-209	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	403 N	36	-0-	-367	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 4 RRCID -> 147326 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 7 RRCID -> 147532 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6436 - 6698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420 N	322	-0-	-98	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 8 RRCID -> 147533 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6423 - 6732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 3 RRCID -> 147780 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6161 - 6442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 147818 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 6508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	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	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

HOOVER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 148612 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6402 - 6607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SUTTON WELL #: 105 RRCID -> 148626 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6193 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 803 RRCID -> 148629 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6123 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. -5- WELL #: 4 RRCID -> 148668 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	577	3	1	9	N	1	1	1			1
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	N	1					2
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	3	1	9	N	1	2	1			1
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	3	1	9	N	1	1	1			1
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	591	3	2	9	N	2	1	1			2
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	548	3	1	9	N	1	1	1			2

SUTTON WELL #: 1405 RRCID -> 148821 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6257 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 3 RRCID -> 148824 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6386 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 9 RRCID -> 148825 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6466 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	341	N	165	-0-	-176	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1503 RRCID -> 149124 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5966 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 1504 RRCID -> 149129 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 6 RRCID -> 149164 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6348 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 6 RRCID -> 149169 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6181 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 5 RRCID -> 149445 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5998 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, CRYSTAL 3 WELL #: 2 RRCID -> 149446 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5776 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	420	N	263	-0-	-157	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	434	N	142	-0-	-292	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 7 RRCID -> 149448 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6338 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTAL -8- WELL #: 1 RRCID -> 149450 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5661 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CHILDRESS, C. C. WELL #: 205 RRCID -> 149498 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6209 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 2 RRCID -> 149997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5838 - 6276

09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 37 RRCID -> 150264 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6597 - 6656

09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 10 RRCID -> 150425 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6536 - 6635

09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 207 RRCID -> 150460 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5934 - 6501

09	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 104 RRCID -> 150696 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6267 - 6288

09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 6 RRCID -> 150873 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6184 - 6441

09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

ROBERTSON "4" WELL #: 6 RRCID -> 150877 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6603 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 2 RRCID -> 151250 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5972 - 6020

09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 7 RRCID -> 151291 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6238 - 6274

09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "B" WELL #: 7 RRCID -> 151295 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5999 - 6546

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1001 RRCID -> 151353 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5801 - 6229

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 901 RRCID -> 151458 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6212 - 6380

09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 902 RRCID -> 151484 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6205 - 6514

09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, C. "7" WELL #: 4 RRCID -> 151513 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6186 - 6240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
01	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	3		N	-0-			-0-
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 4 RRCID -> 151514 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5964 - 7082

09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3		N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	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	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 151518 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6261

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	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "9A" WELL #: 3 RRCID -> 151786 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7013 - 7190

09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3		N	-0-			-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
*02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 2 RRCID -> 151809 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6305 - 7028

09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	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	900 N	828	-0-	-72	-0-	828	3		N	-0-			-0-
10	837 N	737	-0-	-100	-0-	737	3		N	-0-			-0-
11	840 N	797	-0-	-43	-0-	797	3		N	-0-			-0-
12	868 N	827	-0-	-41	-0-	827	3		N	-0-			-0-
01	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	3		N	-0-			-0-
*02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	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	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ARCO-CHILDRESS WELL #: 4D RRCID -> 151839 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6010 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 7 RRCID -> 152107 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6287 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 3 D RRCID -> 152194 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6240 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 2 RRCID -> 152201 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 6186 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	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-

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 3 RRCID -> 152206 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6088 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 152209 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6495 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, W. C. STATE WELL #: 3 RRCID -> 152212 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6484 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-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
CHILDRESS, C. C. WELL #: 206 RRCID -> 152240 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5966 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 2 RRCID -> 152248 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 6590 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 6 RRCID -> 152524 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6212 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	497	-0-	-133	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	651	N	155	-0-	-496	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 7 RRCID -> 152525 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6064 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	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	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 8 RRCID -> 152533 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6285 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 305 RRCID -> 152564 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5916 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 106 RRCID -> 152567 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6203 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SUTTON WELL #: 1407 RRCID -> 152568 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6026 - 6378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1505 RRCID -> 152569 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6190 - 6335

09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 1003 RRCID -> 152620 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6162 - 6398

09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	690 N	671	-0-	-19	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	744 N	673	-0-	-71	-0-	673	3			N	-0-					-0-
01	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 903 RRCID -> 152636 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6109 - 6323

09	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2701 RRCID -> 152638 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6117 - 6332

09	210 N	78	-0-	-132	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 3 RRCID -> 152639 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7241 - 7426

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "8" WELL #: 7 RRCID -> 152641 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5974 - 6137

09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 39 RRCID -> 152645 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1406 RRCID -> 152916 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6222 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 25 RRCID -> 153003 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6397 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 26 RRCID -> 153013 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 6417 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 153024 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6037 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5408 RRCID -> 153032 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 153033 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6604 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	496	N	284	-0-	-212	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 31 RRCID -> 153035 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240 N	154	-0-	-86	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	310 N	191	-0-	-119	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 4 RRCID -> 153037 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5957 - 6297

09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	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	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153040 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785

09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 10 RRCID -> 153041 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6202 - 6489

09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CLEGG WELL #: 5407D RRCID -> 153044 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5919 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5409D RRCID -> 153046 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 6554

09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 3D RRCID -> 153141 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11A" WELL #: 2 RRCID -> 153173 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6789 - 6968

09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 3 RRCID -> 153174 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5693 - 6880

09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 "41D" WELL #: 5 RRCID -> 153176 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6228 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "13" WELL #: 4 RRCID -> 153177 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	720	N	635	-0-	-85	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5410D RRCID -> 153180 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PIERCE SUNRAY WELL #: 5 RRCID -> 153247 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6026 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "11" WELL #: 6 RRCID -> 153282 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6403 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 3 RRCID -> 153284 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 "A" WELL #: 4 RRCID -> 153383 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8130 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 3 RRCID -> 153384 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5693 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 5 RRCID -> 153385 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5722 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 7 RRCID -> 153386 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6463 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 2 RRCID -> 153390 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6229 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 4 RRCID -> 153391 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5986 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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-

CARSON, IRA "54" WELL #: 4 RRCID -> 153567 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6014 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 5 RRCID -> 153568 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6114 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 4 RRCID -> 153569 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 6359 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	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	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-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-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, AUSTIN "14" WELL #: 5 RRCID -> 153572 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6416 - 6912

09	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	465 N	337	-0-	-128	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 5 RRCID -> 153618 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6106 - 6659

09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 4 RRCID -> 153622 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5982 - 6036

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "22" WELL #: 2A RRCID -> 153646 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5863 - 6311

09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					60

MOODY ESTATE "53" WELL #: 3 RRCID -> 153735 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6236 - 7260

09	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 3 RRCID -> 153737 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6308 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "12A" WELL #: 4 RRCID -> 153751 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6387 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 153761 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8705 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 6 RRCID -> 153763 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 41-F RRCID -> 153771 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6255 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-D RRCID -> 153781 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5926 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28F RRCID -> 153799 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6234 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "23A" WELL #: 2 RRCID -> 153809 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6900 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 11 RRCID -> 153820 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6543 - 6585

09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 153861 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 6485 - 6936

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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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-

WATSON RANCH WELL #: 907 RRCID -> 153935 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6066 - 6218

09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN WELL #: 4 RRCID -> 153948 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6412 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 2 RRCID -> 154279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6276 - 7406

09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 6 RRCID -> 154281 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6501 - 6645

09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 3 RRCID -> 154282 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6590 - 7032

09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 4 RRCID -> 154283 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6902

09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 8 RRCID -> 154285 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6399 - 6573

09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	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

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 5 RRCID -> 154286 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6497 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 3 RRCID -> 154289 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 2 RRCID -> 154294 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6902 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 4 RRCID -> 154295 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6980 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 4 RRCID -> 154297 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 4 RRCID -> 154299 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6334 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
11	990	N	857	-0-	-133	-0-	857	3			N	-0-					-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	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 #: 3 RRCID -> 154300 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5998 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 5 RRCID -> 154305 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6696

09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	300	N	152	-0-	-148	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 2 RRCID -> 154310 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6690 - 7242

09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			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-

MOODY MINERALS "11C" WELL #: 4 RRCID -> 154317 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6490 - 7157

09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 3 RRCID -> 154324 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5916 - 7118

09	360	N	181	-0-	-179	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	390	N	161	-0-	-229	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 42-F RRCID -> 154330 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6772 - 6836

09	360	N	20	-0-	-340	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 154337 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6200 - 6222

09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WATSON RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 154339 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5889 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2706 RRCID -> 154340 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6176 - 6222

09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 154342 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5672 - 6215

09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2708 RRCID -> 154345 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6103 - 6150

09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2709 RRCID -> 154346 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5770 - 6450

09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2705D RRCID -> 154347 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6158 - 6200

09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 3 RRCID -> 154351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6689

09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

ZIPP RANCH "34" WELL #: 4 RRCID -> 154353 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6504 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 5 RRCID -> 154354 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6733 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 6 RRCID -> 154355 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6504 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 7 RRCID -> 154357 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6869 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 2 RRCID -> 154359 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6407 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 29F RRCID -> 154369 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6429 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 8 RRCID -> 154435 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6427 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 2D RRCID -> 154436 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6619 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 154439 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6419 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5306 RRCID -> 154441 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5963 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 4 RRCID -> 154442 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 5994 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 154445 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6218 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 4 RRCID -> 154446 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6462 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "7" WELL #: 4 RRCID -> 154541 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6302 - 6487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 27 F RRCID -> 154837 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6153 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 904 RRCID -> 154961 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5700 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 154964 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 40-F RRCID -> 154972 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6415 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 154990 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6744 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-
12	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					-0-
01	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 2 RRCID -> 155007 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6394 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	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
HOOVER ESTATE WELL #: 8015 RRCID -> 155009 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6514 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 3 RRCID -> 155011 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6375 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 3 RRCID -> 155014 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6668 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 6 D RRCID -> 155020 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6304 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "69" WELL #: 2 RRCID -> 155254 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6532 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "92" WELL #: 2 RRCID -> 155255 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5731 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 5 RRCID -> 155257 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6576 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 6 RRCID -> 155258 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6623 - 7263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

CARSON, IRA "11" WELL #: 9 RRCID -> 155261 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6400 - 6567

09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3		N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 4 RRCID -> 155303 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6288 - 6860

09	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	3		N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3		N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-					-0-
01	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3		N	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 6 RRCID -> 155304 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5916 - 7209

09	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	3		N	-0-					-0-
10	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	3		N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-					-0-
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-					-0-
10	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3		N	-0-					-0-
11	540	N	374	-0-	-166	-0-	374	3		N	-0-					-0-
12	527	N	370	-0-	-157	-0-	370	3		N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	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
PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5D RRCID -> 155307 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 11 RRCID -> 155374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6438 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 12 RRCID -> 155375 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6409 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 2 RRCID -> 155502 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 7015 RRCID -> 155504 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 606 RRCID -> 155505 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6138 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 3-F RRCID -> 155512 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6612 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ARCO-CHILDRESS WELL #: 5 RRCID -> 155520 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	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-

ROBERTSON "19" WELL #: 4 RRCID -> 155529 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6113 - 8936

09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 5 D RRCID -> 155533 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6042 - 6515

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1105 RRCID -> 155534 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5668 - 6052

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY "16" WELL #: 8D RRCID -> 155536 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6564 - 6776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					95
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					95
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					95
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	983	2	1	9	N	1					96
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1184	2	10	9	N	9	83	1			22
*02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	770	2	2	9	N	2					24

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5516 RRCID -> 155538 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828

09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	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	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 8 RRCID -> 155809 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5814 - 7010

09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 506 RRCID -> 155810 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6678 - 7400

09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	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	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2603 RRCID -> 155811 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6122

09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WATSON RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 155812 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 5968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2711 RRCID -> 155813 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6060 - 6078

09	840 N	782	-0-	-58	-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	840 N	793	-0-	-47	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5307RD RRCID -> 155814 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5935 - 6523

09	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
11	1050 N	895	-0-	-155	-0-	895	3			N	-0-					-0-
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
*02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 10 D RRCID -> 155957 COMPL. DATE 09/27/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6276 - 6720

09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 2 RRCID -> 155958 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6804 - 7232

09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 5 RRCID -> 155959 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6286 - 7231

09	510 N	464	-0-	-46	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	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	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	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, C. C. WELL #: 209 RRCID -> 155963 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6290 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 210 RRCID -> 155964 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5956 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 213 RRCID -> 155965 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6010 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	189	-0-	-201	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 214 RRCID -> 155966 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6251 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 7 RRCID -> 155969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6528 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 F RRCID -> 155970 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6189 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 F RRCID -> 155971 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 6093 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "C" WELL #: 34F RRCID -> 155981 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6227 - 6779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 7 RRCID -> 156100 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 2 F RRCID -> 156102 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6358 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 F RRCID -> 156512 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6174 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 4-F RRCID -> 156535 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6964 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 5 RRCID -> 156591 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6484 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 7 RRCID -> 156603 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6388 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA "11" WELL #: 10 RRCID -> 156659 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6545 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 8 RRCID -> 156661 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6441 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C" WELL #: 3 D RRCID -> 156712 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6808 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 13 RRCID -> 156715 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6552 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 '13' WELL #: 15 RRCID -> 156717 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7114 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND "94" WELL #: 4 RRCID -> 156792 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 2 RRCID -> 156800 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6596 - 6614

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 6 RRCID -> 156818 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6148 - 7296

09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			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	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 46 RRCID -> 156834 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6329 - 6702

09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 47 RRCID -> 156838 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6602 - 6626

09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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 #: 48 RRCID -> 156843 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6407 - 6974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510 N	419	-0-	-91	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	496 N	339	-0-	-157	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 52 RRCID -> 156851 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6338 - 6933

09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 53 F RRCID -> 156855 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6301 - 6856

09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 6 RRCID -> 156864 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6019 - 6476

09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 211 RRCID -> 156872 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6046 - 6452

09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	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	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "10" WELL #: 7 RRCID -> 156887 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6115 - 6128

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	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG, ELOISE 53 WELL #: 2 D RRCID -> 156938 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5960 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	527	N	363	-0-	-164	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 12 RRCID -> 156942 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 6692

09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
01	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "6C" WELL #: 7 RRCID -> 156944 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6281 - 6406

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

WATSON RANCH WELL #: 2710 RRCID -> 156945 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6030 - 6176

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 7 RRCID -> 157069 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6876 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 54 RRCID -> 157077 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 12 RRCID -> 157081 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 6543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 4 RRCID -> 157099 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6342 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 "7C" WELL #: 7 RRCID -> 157123 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	129	-0-	-171	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 4 RRCID -> 157185 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6092 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 4 RRCID -> 157189 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

MONTGOMERY WELL #: 13 RRCID -> 157205 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6516 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 14 RRCID -> 157207 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6212 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					-0-
01	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 107 RRCID -> 157208 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6032 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1408 RRCID -> 157209 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6042 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1409 RRCID -> 157210 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1506 RRCID -> 157211 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5883 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 7 RRCID -> 157226 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WATSON RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 157230 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5679 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 8701 RRCID -> 157233 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5832 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2712 RRCID -> 157236 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5725 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE-STATE "106" WELL #: 4 RRCID -> 157258 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5989 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERAL "23A" WELL #: 4 RRCID -> 157336 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6888 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 5 RRCID -> 157374 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6016 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 "6A" WELL #: 4 RRCID -> 157380 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6144 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

ELMER HOOVER HATTON ESTATE "13" WELL #: 14 RRCID -> 157705 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6784 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	78	-0-	-162	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23C" WELL #: 4 RRCID -> 157706 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6414 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 157707 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5546 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 157708 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23D" WELL #: 3 RRCID -> 157712 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5690 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 212 RRCID -> 157714 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6295 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 3 RRCID -> 157716 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7312 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 3 RRCID -> 157936 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5674 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 4 RRCID -> 157946 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5720 - 6270

09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 5 RRCID -> 157950 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6224

09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 157967 COMPL. DATE 03/28/1968 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 7 RRCID -> 157991 COMPL. DATE 03/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6362

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 8 RRCID -> 158105 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6684 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	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	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 8 RRCID -> 158116 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6850 - 7416

09	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 3 RRCID -> 158124 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7330

09	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 8 RRCID -> 158128 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6190 - 7404

09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	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	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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 #: 5 RRCID -> 158140 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	171	-0-	-69	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 6 RRCID -> 158163 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6554 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	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-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 7 RRCID -> 158172 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	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 "6B" WELL #: 4 RRCID -> 158179 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6824 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 5 RRCID -> 158185 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6732 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 6 RRCID -> 158384 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6574 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 7 RRCID -> 158385 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6542 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ARCO-CHILDRESS WELL #: 8 RRCID -> 158423 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5978 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 158436 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6475 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 56-F RRCID -> 158458 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6224 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5308-D RRCID -> 158469 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5582 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 55-F RRCID -> 158474 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 6820 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	744	N	553	-0-	-191	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 8 RRCID -> 158480 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6040 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	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
CARSON, IRA "10" WELL #: 12 RRCID -> 158481 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5924 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 5 RRCID -> 158483 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6348 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 13 RRCID -> 158488 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6215 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 15 RRCID -> 158491 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6294 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 14 RRCID -> 158493 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6433 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 158501 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5474 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 158768 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5804 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WATSON RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 158769 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5103 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

HENDERSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 158780 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6470 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 2 RRCID -> 158782 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7081 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	750	N	598	-0-	-152	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	806	N	587	-0-	-219	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 3 RRCID -> 158790 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 7 RRCID -> 158806 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6408 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 6 RRCID -> 158807 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6450 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 7 RRCID -> 158808 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6942 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570	N	447	-0-	-123	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 5 RRCID -> 158813 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7158 - 7238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 12 RRCID -> 159077 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6254 - 6778

09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	210 N	111	-0-	-99	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	527 N	13	-0-	-514	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 159251 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8405 - 8444

09	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	600 N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159255 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8446 - 9448

09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 53 WELL #: 3 RRCID -> 159262 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5896 - 6846

09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 2D RRCID -> 159264 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5882 - 5904

09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 4 RRCID -> 159277 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6372 - 7068

09	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 5 RRCID -> 159278 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6014 - 7117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 607 RRCID -> 159284 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7388

09	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOM MITCHELL-STATE "20B" WELL #: 7 RRCID -> 159285 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5786 - 7044

09	300 N	236	-0-	-64	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 9 RRCID -> 159286 COMPL. DATE 05/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6902

09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-F RRCID -> 159333 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6270 - 6607

09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	540 N	445	-0-	-95	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5309 RRCID -> 159345 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6004 - 6020

09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 159506 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8472 - 8577

09	510 N	396	-0-	-114	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 4 RRCID -> 159696 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6138 - 7184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 5-F RRCID -> 159698 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6446 - 6482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 7 RRCID -> 159873 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5972 - 6628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 6 RRCID -> 160014 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6025 - 6982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	480 N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 9 RRCID -> 160018 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6144 - 6996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 8 RRCID -> 160122 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 6688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 7 RRCID -> 160128 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7210 - 7220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	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	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 3 RRCID -> 160171 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5582 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390 N	74	-0-	-316	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	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	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D" WELL #: 2 RRCID -> 160259 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6158 - 6518

09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	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	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 7001 RRCID -> 160455 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7006 - 7088

09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 33 RRCID -> 160497 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6410 - 6460

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, W. C. GAS UNIT B WELL #: 34 RRCID -> 160501 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6338 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	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	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	570	N	340	-0-	-230	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 6 RRCID -> 160850 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5942 - 6776

09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 9 RRCID -> 160855 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6038 - 6058

09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 8 RRCID -> 160857 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5998 - 6040

09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 3 RRCID -> 160885 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6004 - 7152

09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	279	N	22	-0-	-257	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 5 RRCID -> 160887 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5988 - 7140

09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	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 #: 9 RRCID -> 160916 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6351 - 6596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	360 N	279	-0-	-81	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	372 N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	434 N	286	-0-	-148	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 8 RRCID -> 160998 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6044 - 6594

09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
11	1260 N	570	-0-	-690	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	1302 N	105	-0-	-1197	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 4R RRCID -> 161010 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6564 - 7006

09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 7 RRCID -> 161014 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 6564

09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 3 RRCID -> 161020 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 6746

09	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 5 RRCID -> 161023 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6044 - 7186

09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	240 N	32	-0-	-208	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	279 N	121	-0-	-158	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 4 RRCID -> 161028 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6514 - 6662

09	450 N	365	-0-	-85	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 5 RRCID -> 161029 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 6364 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	480	N	238	-0-	-242	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	496	N	172	-0-	-324	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	341	N	133	-0-	-208	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 7003 RRCID -> 161044 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6298 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 5 RRCID -> 161138 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	600	N	505	-0-	-95	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 8 RRCID -> 161450 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 64 RRCID -> 161476 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6622 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 65 RRCID -> 161477 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6308 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1675	3	10	9	Y	9					20
10	1674	N	1241	-0-	-433	-0-	1230	3	11	9	Y	10					30
11	1650	N	1494	-0-	-156	-0-	1481	3	13	9	Y	12	29	1			13
12	1736	N	1508	-0-	-228	-0-	1490	3	18	9	Y	16					29
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1505	3	30	9	Y	27	30	1			26
*02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1652	3	17	9	Y	15	29	1			12

UNION PACIFIC WELL #: 66 RRCID -> 161483 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6534 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 67 RRCID -> 161484 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6534 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 6 RRCID -> 161487 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6102 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "3C" WELL #: 8 RRCID -> 161494 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6062 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 4 RRCID -> 161495 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6092 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 5 RRCID -> 161496 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6426 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	342	-0-	-138	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	496	N	335	-0-	-161	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 6 RRCID -> 161820 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7028 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 36 RRCID -> 161825 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6432 - 6474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-

THOMAS, J. K. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 161828 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6106 - 7398

09	750 N	566	-0-	-184	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	589 N	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	589 N	420	-0-	-169	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 70 RRCID -> 161926 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6554 - 6686

09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 608 RRCID -> 161931 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6790 - 7204

09	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 12 RRCID -> 162104 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6470 - 6658

09	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 63 RRCID -> 162105 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6672

09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 162224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6472 PERF. 4954 - 5168

09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 4 RRCID -> 162229 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6018 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	248	N	47	-0-	-201	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 5 RRCID -> 162256 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5712 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE "10D" WELL #: 3 RRCID -> 162258 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5890 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

PIERCE-STATE 105 WELL #: 1 RRCID -> 162367 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 5987 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 4 RRCID -> 162376 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6774 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 8 RRCID -> 162377 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6216 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: 9 RRCID -> 162382 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6502 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	294	-0-	-202	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 9015 RRCID -> 162384 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6758 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 12 RRCID -> 162396 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6734 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 77 RRCID -> 162408 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	24	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 7 RRCID -> 162452 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	465	N	230	-0-	-235	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16N" WELL #: 2 RRCID -> 162453 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6322 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					-0-
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	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
PIERCE, J. S. "16S" WELL #: 3 RRCID -> 162456 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6588 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	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	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 11 RRCID -> 162457 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6292 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 11 RRCID -> 162458 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6746 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 13 RRCID -> 162459 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 16 RRCID -> 162462 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6518 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1410 RRCID -> 162488 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6030 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SUTTON WELL #: 108 RRCID -> 162533 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6024 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 9 RRCID -> 162639 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6210 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 10 RRCID -> 162640 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6285 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1508 RRCID -> 162641 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5952 - 6293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1509 RRCID -> 162642 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5931 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTILLE "3A" WELL #: 3 RRCID -> 162668 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5942 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 10 RRCID -> 162669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6380 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 11 RRCID -> 162670 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6908 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM 20D WELL #: 6 RRCID -> 162673 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6510 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 14 RRCID -> 162674 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5952 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 9 WELL #: 3 RRCID -> 162702 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6432 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 11 RRCID -> 162879 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6446 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	213	-0-	-147	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 73-D RRCID -> 162889 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6578 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM-STATE "20A" WELL #: 8 RRCID -> 162915 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6532 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 2 RRCID -> 163049 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

PIERCE 44 "A" WELL #: 5 RRCID -> 163071 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6026 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 72 RRCID -> 163184 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8D" WELL #: 1 RRCID -> 163276 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5884 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 8 RRCID -> 163280 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6188 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690	N	569	-0-	-121	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	600	N	523	-0-	-77	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "29A" WELL #: 2 RRCID -> 163355 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 5746 - 6936

09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 10 RRCID -> 163415 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6472 - 6636

09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 5 RRCID -> 163416 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6326

09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 3 RRCID -> 163417 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5732 - 6290

09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 4 RRCID -> 163418 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5972 - 6176

09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "4D" WELL #: 4 RRCID -> 163456 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6490 - 6510

09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 5 RRCID -> 163487 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 6486

09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	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	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	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	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "7A" WELL #: 6 RRCID -> 163759 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5740 - 6284

09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 8 RRCID -> 164011 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5948 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 7 RRCID -> 164012 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5998 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 8 RRCID -> 164015 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 6 RRCID -> 164056 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6316 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	38	-0-	-112	-0-	38	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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 6 RRCID -> 164544 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE "19A" WELL #: 5 RRCID -> 164549 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6826 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 6 RRCID -> 164732 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6824 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 164737 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5886 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	263	N	263	-0-	-0-		-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2		-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-		-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6		-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-		-0-	663	3			N	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-		-0-	195	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8D" WELL #: 2 RRCID -> 164896 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6010 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	295	N	295	-0-	-0-		-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-		-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-		-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-		-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-		-0-	304	3			N	-0-					-0-
*02	269	N	269	-0-	-0-		-0-	269	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 8 RRCID -> 164899 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6114 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	268	-0-	-152		-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	372	N	243	-0-	-129		-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30		-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	279	N	206	-0-	-73		-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	248	N	196	-0-	-52		-0-	196	3			N	-0-					-0-
*02	218	N	218	-0-	-0-		-0-	218	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 4 RRCID -> 164906 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6092 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	561	N	561	-0-	-0-		-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-		-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-		-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-		-0-	554	3			N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-		-0-	558	3			N	-0-					-0-
*02	507	N	507	-0-	-0-		-0-	507	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 3 RRCID -> 164907 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5568 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	444	-0-	-6		-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-		-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-		-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-		-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-		-0-	516	3			N	-0-					-0-
*02	433	N	433	-0-	-0-		-0-	433	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "6B" WELL #: 2 RRCID -> 164923 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6348 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	646	N	646	-0-	-0-		-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-		-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-		-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-		-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-		-0-	522	3			N	-0-					-0-
*02	470	N	470	-0-	-0-		-0-	470	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1510A RRCID -> 164926 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7198 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	360	-0-	-30		-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15		-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	360	N	234	-0-	-126		-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17		-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	372	N	365	-0-	-7		-0-	365	3			N	-0-					-0-
*02	288	N	288	-0-	-0-		-0-	288	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 5 RRCID -> 164928 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5930 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	330	N	89	-0-	-241	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 4 RRCID -> 165362 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6114 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	390	N	243	-0-	-147	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 165791 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 165793 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5932 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 165797 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6086 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165798 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6238 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	720	N	484	-0-	-236	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	360	N	168	-0-	-192	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 903 RRCID -> 165801 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6170 - 6392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	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	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 610D RRCID -> 165804 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6800 - 7384

09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	180 N	53	-0-	-127	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1511B RRCID -> 165806 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6778 - 7376

09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	630 N	442	-0-	-188	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	620 N	356	-0-	-264	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	589 N	361	-0-	-228	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 609D RRCID -> 165810 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6102 - 7396

09	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	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	210 N	34	-0-	-176	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	180 N	78	-0-	-102	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 6 RRCID -> 165966 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6374 - 7000

09	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	420 N	356	-0-	-64	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WATSON RANCH K WELL #: 3401 RRCID -> 166459 COMPL. DATE 09/06/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4886 - 5744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96 3		N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 58 RRCID -> 166622 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6305 - 6640

09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
10	279 N	218	-0-	-61	-0-	218 3		N	-0-			-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3		N	-0-			-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3		N	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	277 3	2 9	N	2	2 8		-0-
*02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 5 RRCID -> 166927 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5895 - 7058

09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	122 3		N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER "50" WELL #: 7 RRCID -> 166928 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 7136

09	240 N	216	-0-	-24	-0-	216 3		N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 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	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3		N	-0-			-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-

HOOVER "50" WELL #: 8 RRCID -> 166929 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5914 - 7120

09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3		N	-0-			-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3		N	-0-			-0-
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	171 3		N	-0-			-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3		N	-0-			-0-
01	217 N	160	-0-	-57	-0-	160 3		N	-0-			-0-
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-

HENDERSON "7" WELL #: 5 RRCID -> 166933 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 6126

09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3		N	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 6 RRCID -> 166935 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 7274

09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 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	527 N	510	-0-	-17	-0-	510 3		N	-0-			-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			-0-
*02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 6 RRCID -> 166937 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6236 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 7 RRCID -> 166940 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 7 RRCID -> 166944 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6682 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 6 RRCID -> 167162 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1411 RRCID -> 167400 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6256 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1412 RRCID -> 167401 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6206 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 15 RRCID -> 167405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6319 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY WELL #: 3303 RRCID -> 167406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3304 RRCID -> 167407 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6804 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3305R RRCID -> 167408 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6320 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3307 RRCID -> 167410 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6328 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1230	N	1079	-0-	-151	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3309 RRCID -> 167411 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 5 RRCID -> 167633 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5876 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B" WELL #: 5 RRCID -> 167635 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6022 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	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	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
PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 7 RRCID -> 167661 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6134 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3308 RRCID -> 167670 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5922 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 9 RRCID -> 167684 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1336	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
*02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 110 RRCID -> 167688 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6290 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 109 RRCID -> 167690 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6050 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 12 RRCID -> 167692 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6382 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER "18" WELL #: 14 RRCID -> 167693 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6310 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 7 RRCID -> 167756 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5818 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	465	N	253	-0-	-212	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 13 RRCID -> 167768 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6158 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 9 RRCID -> 167977 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5780 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "IGN" 7 WELL #: 2 RRCID -> 167979 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5898 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "IGN" 7 WELL #: 3 RRCID -> 167980 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5892 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 11 RRCID -> 168043 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6348 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER "18" WELL #: 15 RRCID -> 168289 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3306 RRCID -> 168374 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6296 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3310 RRCID -> 168404 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6272 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS "A" WELL #: 2043 RRCID -> 168462 COMPL. DATE 10/05/1997 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6214 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 5 RRCID -> 168568 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6354 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	341	N	85	-0-	-256	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 6 RRCID -> 168569 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6486 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 3 RRCID -> 168571 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 5R RRCID -> 168573 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 6 RRCID -> 168574 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	309	-0-	-171	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 9 RRCID -> 168586 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6352 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 11 RRCID -> 168610 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5862 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 12 RRCID -> 168611 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5884 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "3B" WELL #: 4 RRCID -> 168613 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5964 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN, VADA "22C" WELL #: 5 RRCID -> 168634 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6486 - 6994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 3		N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3		N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 6 RRCID -> 168636 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6446 - 7018

09	210 N	87	-0-	-123	-0-	87 3		N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 4 RRCID -> 168639 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6388 - 6940

09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
11	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 3		N	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 1510 RRCID -> 168767 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5892 - 6218

09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		Y	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-			-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 8 RRCID -> 168772 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5906 - 6756

09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-			-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-			-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 5 RRCID -> 168773 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5880 - 7097

09	390 N	300	-0-	-90	-0-	300 3		N	-0-			-0-
10	403 N	292	-0-	-111	-0-	292 3		N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3		N	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-

JONES-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 168774 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6707

09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
10	310 N	251	-0-	-59	-0-	251 3		N	-0-			-0-
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	201 3		N	-0-			-0-
12	248 N	190	-0-	-58	-0-	190 3		N	-0-			-0-
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	202 3		N	-0-			-0-
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
JONES-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 168775 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6196 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	459	-0-	-171	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	600	N	186	-0-	-414	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
01	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE "19B" WELL #: 2R RRCID -> 168959 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6490 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	56	-0-	-334	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 42 RRCID -> 168977 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6339 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 43 RRCID -> 168979 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 44 RRCID -> 168980 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6367 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 50 RRCID -> 168981 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	744	N	557	-0-	-187	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	720	N	568	-0-	-152	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 49 RRCID -> 168993 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON 8 WELL #: 2 RRCID -> 169115 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6852 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					52
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					52
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					52
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					52
01	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	3			Y	-0-					52
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					52

HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 169116 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 6900 - 6960

09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					52
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					52
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					52
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					52
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					52
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					52

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169235 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6440 - 6728

09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "27B" WELL #: 2 RRCID -> 169237 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6078 - 6754

09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

MARSHALL MONTGOMERY STATE G U WELL #: 3 RRCID -> 169277 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6682

09	900	N	587	-0-	-313	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	744	N	509	-0-	-235	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	720	N	570	-0-	-150	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 6 RRCID -> 169281 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6465 - 6759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 7 RRCID -> 169517 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6426 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

BEAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 169521 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6670 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 14 RRCID -> 169523 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6312 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 5 RRCID -> 169524 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	390	N	233	-0-	-157	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	403	N	201	-0-	-202	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3312 RRCID -> 169611 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6752 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3313 RRCID -> 169613 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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

MOODY WELL #: 3314 RRCID -> 169615 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6264 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	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-

MOODY WELL #: 3315 RRCID -> 169620 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5938 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3316 RRCID -> 169621 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6318 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

HOOVER-STATE WELL #: 3 RRCID -> 169623 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 6 RRCID -> 169985 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5718 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
*02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 9 RRCID -> 169988 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5736 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 10 RRCID -> 169989 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5712 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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 #: 4 RRCID -> 169991 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5712 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3311 RRCID -> 170083 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6362 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "29D" WELL #: 1 RRCID -> 170235 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5364 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "5" WELL #: 2 RRCID -> 170244 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6012 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 8 RRCID -> 170261 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 6240 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	750	N	419	-0-	-331	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	744	N	496	-0-	-248	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 4 RRCID -> 170263 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5704 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	71	-0-	-289	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	527	N	350	-0-	-177	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170264 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6422 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 9 RRCID -> 170265 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5838 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170280 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6634

09	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 10 RRCID -> 170349 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5908 - 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	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	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 12 RRCID -> 170355 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5834 - 6738

09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 13 RRCID -> 170357 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5858 - 6778

09	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 3052 RRCID -> 170583 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 5740 - 7370

09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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
HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 6 RRCID -> 170585 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5718 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 39 RRCID -> 170744 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 6 RRCID -> 170900 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "8" WELL #: 3 RRCID -> 171917 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6398 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1511 RRCID -> 172524 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6076 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1413 RRCID -> 172525 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	55	-0-	-162	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1414 RRCID -> 172526 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6296 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "21C" WELL #: 3 RRCID -> 172758 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 "8" WELL #: 4 RRCID -> 172787 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6336 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	5919	X	3253	-0-	-2666	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
12	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
01	651	X	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*02	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 11 RRCID -> 173105 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6328 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 16 RRCID -> 173106 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6340 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 17 RRCID -> 173148 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6174 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 18 RRCID -> 173149 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6152 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 174598 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

JONES-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 174732 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 6422 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 6-U RRCID -> 175484 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6430 - 6612

09	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

PIERCE 2218 WELL #: 2 RRCID -> 175925 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6382 - 6446

09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 3 RRCID -> 176627 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6192 - 6906

09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 4 RRCID -> 176628 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6734 - 6896

09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 5 RRCID -> 176629 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6222 - 6904

09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 4 RRCID -> 176631 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6676 - 7200

09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 6 RRCID -> 176632 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6766 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	63	-0-	-237	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	310	N	77	-0-	-233	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	240	N	94	-0-	-146	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 5 RRCID -> 176633 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6784 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 4 RRCID -> 176728 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6274 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	390	N	186	-0-	-204	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 8 RRCID -> 176887 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6968 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 112 RRCID -> 176979 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6320 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 113 RRCID -> 176982 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1415 RRCID -> 176983 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 1513 RRCID -> 176985 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

GRAVES 12 WELL #: 5 RRCID -> 177018 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 7 RRCID -> 177842 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 19 RRCID -> 177999 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6220 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 37 RRCID -> 180942 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6144 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	682	N	353	-0-	-329	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	558	N	282	-0-	-276	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 78 RRCID -> 181436 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6232 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 17 RRCID -> 181449 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	15	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER 44 WELL #: 15 RRCID -> 182328 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	496 N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 7 RRCID -> 182332 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 7312

09	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	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	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 8 RRCID -> 182334 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 7330

09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 9 RRCID -> 182335 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6315 - 7354

09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 10 RRCID -> 182336 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6694 - 6940

09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 5 RRCID -> 182495 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6349 - 6575

09	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

MOODY 39 WELL #: 3 RRCID -> 182497 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6628 - 6870

09	720 N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
11	720 N	592	-0-	-128	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 4 RRCID -> 182498 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6746 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	364	-0-	-176		-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	465	N	369	-0-	-96		-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	390	N	288	-0-	-102		-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	372	N	285	-0-	-87		-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	372	N	181	-0-	-191		-0-	181	3			N	-0-					-0-
*02	573	N	573	-0-	-0-		-0-	573	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 51 RRCID -> 182500 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	66	-0-	-24		-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15		-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3		-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3		-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4		-0-	58	3			N	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-		-0-	60	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 9 RRCID -> 182503 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6238 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	240	-0-	-0-		-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-		-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-		-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-		-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-		-0-	226	3			N	-0-					-0-
*02	217	N	217	-0-	-0-		-0-	217	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	454	N	454	-0-	-0-		-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	465	N	350	-0-	-115		-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	450	N	418	-0-	-32		-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	465	N	433	-0-	-32		-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-		-0-	418	3			N	-0-					-0-
*02	213	N	213	-0-	-0-		-0-	213	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 10 RRCID -> 182507 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6180 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	232	-0-	-398		-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-		-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-		-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-		-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-		-0-	642	3			N	-0-					-0-
*02	560	N	560	-0-	-0-		-0-	560	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3317 RRCID -> 182514 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6340 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104	N	104	-0-	-0-		-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-		-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-		-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-		-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-		-0-	107	3			N	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-		-0-	68	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 7 RRCID -> 182515 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6073 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-		-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1		-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1		-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	5	N	3	-0-	-2		-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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 2 RRCID -> 182735 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6541 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	192	1	358	2	N	-0-			179
10	527 N	269	-0-	-258	-0-	79	1	190	2	N	-0-			179
11	510 N	10	-0-	-500	-0-	3	1	7	2	N	-0-			179
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			179
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	103	1	231	2	N	-0-			179
*02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	208	1	443	2	N	-0-			179

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 2 RRCID -> 183086 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6258 - 6625

09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	137	1	255	2	N	-0-			-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	118	1	283	2	N	-0-			-0-
11	270 N	200	-0-	-70	-0-	51	1	149	2	N	-0-			-0-
12	372 N	274	-0-	-98	-0-	87	1	187	2	N	-0-			-0-
01	372 N	303	-0-	-69	-0-	94	1	209	2	N	-0-			-0-
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	44	1	93	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 3 RRCID -> 183088 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6512

09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	275	1	510	2	N	-0-			56
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	243	1	585	2	N	-0-			56
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	203	1	584	2	N	-0-			56
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	280	1	601	2	N	-0-			56
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	364	1	811	2	N	23			79
						25	9							
*02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	234	1	499	2	N	-0-			79

MONTGOMERY "16" WELL #: 11 RRCID -> 185544 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6509 - 6529

09	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-			-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-			-0-
*02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 9 RRCID -> 185750 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6270 - 6717

09	570 N	409	-0-	-161	-0-	409	3			N	-0-			-0-
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			-0-
11	600 N	343	-0-	-257	-0-	343	3			N	-0-			-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-			-0-
*02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	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	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "54" WELL #: 7 RRCID -> 185783 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6142 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	840	N	534	-0-	-306	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
01	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 6 RRCID -> 185879 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6465 - 7008

09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5517 RRCID -> 186428 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5416 - 6009

09	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5518 RRCID -> 186429 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6698

09	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 187031 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 6313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5411R RRCID -> 187642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5686 - 6767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570 N	358	-0-	-212	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187962 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 6330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 908 RRCID -> 188586 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188605 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6172 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 6 RRCID -> 188626 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5975 - 7054

09	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 8 RRCID -> 188627 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6252 - 6930

09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 11 RRCID -> 188630 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6177 - 6887

09	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 12 RRCID -> 188631 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6200 - 7231

09	360	N	219	-0-	-141	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 13 RRCID -> 188634 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6490 - 6702

09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 12 RRCID -> 188637 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5883 - 7032

09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER WELL #: 4010 RRCID -> 188639 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6643 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	3			N	-0-					-0-
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 8 RRCID -> 188948 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6169 - 6736

09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	3			N	-0-					-0-
01	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 54 RRCID -> 188955 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6050 - 6571

09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 7 RRCID -> 189644 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 6688

09	960	N	859	-0-	-101	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	899	N	741	-0-	-158	-0-	741	3			N	-0-					-0-
01	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 6 RRCID -> 189645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 6710

09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 6 RRCID -> 189796 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5926 - 6426

09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 15 RRCID -> 190262 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6252 - 6770

09	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1219	-0-	-191	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY "16" WELL #: 14 RRCID -> 190266 COMPL. DATE 04/14/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 93 RRCID -> 190269 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6332 - 6982

09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 92 RRCID -> 190272 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6770

09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 13 RRCID -> 190289 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6461

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 14 RRCID -> 190292 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 6492

09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 18 RRCID -> 190296 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6268 - 6624

09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 38 RRCID -> 190309 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6217 - 9317

09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "B" WELL #: 15 RRCID -> 190313 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6210 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A" WELL #: 3 RRCID -> 190551 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5996 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1235	-0-	-175	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1166	-0-	-291	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 190681 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 6798 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1004	-0-	-422	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH NORTH WELL #: 901 RRCID -> 191122 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 6046 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					182
10	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					182
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					182
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					182
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					182
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					182

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 301 RRCID -> 191123 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5852 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 13 RRCID -> 191129 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6450 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	480	N	190	-0-	-290	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 191137 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 6402 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
CARSON, IRA "54" WELL #: 9 RRCID -> 191456 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6266 - 6874																	
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
11	840	N	596	-0-	-244	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	837	N	615	-0-	-222	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 8 RRCID -> 192614 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6441																	
09	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 192615 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077																	
09	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	975	-0-	-234	-0-	975	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
*02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
UNION PACIFIC WELL #: 95 RRCID -> 192616 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6358 - 6677																	
09	600	N	406	-0-	-194	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	558	N	346	-0-	-212	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	510	N	311	-0-	-199	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 38 RRCID -> 192618 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6347 - 6574																	
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 192627 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870																	
09	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	3			N	-0-					-0-
10	837	N	528	-0-	-309	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	806	N	616	-0-	-190	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 55 RRCID -> 192927 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6404 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 193509 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340

09	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1015	-0-	-783	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 193515 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230

09	1320	N	1139	-0-	-181	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	877	-0-	-611	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1007	-0-	-193	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	948	-0-	-230	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
*02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 61 RRCID -> 193516 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 6297 - 6867

09	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	775	N	587	-0-	-188	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	3			N	-0-					-0-
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 94 RRCID -> 193517 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894

09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 8 RRCID -> 193727 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6741

09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC 'A" WELL #: 98 RRCID -> 193742 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6178 - 6731

09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 96 RRCID -> 193743 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6392 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 14A WELL #: 4 RRCID -> 193745 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5993 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC 'C' WELL #: 38 RRCID -> 193755 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5829 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 194840 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 6858 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 8001 RRCID -> 194842 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5617 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					181

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 2101 RRCID -> 196013 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5856 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 8 RRCID -> 197144 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	780	N	694	-0-	-86	-0-	694	2			N	-0-					385
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	1	9	N	1					386
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	N	1					387
12	713	N	547	-0-	-166	-0-	544	2	3	9	N	3					390
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1143	2	2	9	N	2					392
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	N	2					394

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36 RRCID -> 199051 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6113 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	3			N	-0-					-0-
10	806	N	592	-0-	-214	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	750	N	698	-0-	-52	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	806	N	573	-0-	-233	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 199055 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 6115 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 16 RRCID -> 199066 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6174 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	720	N	534	-0-	-186	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 199081 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6201 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	510	N	425	-0-	-85	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 9 RRCID -> 199083 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6630 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 7 RRCID -> 199085 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 6 RRCID -> 199092 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6140 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
01	713	N	361	-0-	-352	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	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 #: 9 RRCID -> 199095 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6750 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 8 RRCID -> 200835 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6200 - 7285

09	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 8 RRCID -> 200858 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6131 - 6649

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	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 17 RRCID -> 200860 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6282 - 6793

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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 16 RRCID -> 200863 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6288 - 6886

09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 13 RRCID -> 200874 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558

09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 9 RRCID -> 201391 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6175 - 6760

09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN, VADA WELL #: 10 RRCID -> 201392 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5993 - 6596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, VADA WELL #: 11 RRCID -> 202341 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5996 - 6868

09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	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	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 16 RRCID -> 205091 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6239 - 6500

09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	186 N	51	-0-	-135	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA '11' WELL #: 14 RRCID -> 205227 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6358 - 6622

09	600 N	543	-0-	-57	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	540 N	415	-0-	-125	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	558 N	459	-0-	-99	-0-	459	3			N	-0-					-0-
01	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. 15 WELL #: 10 RRCID -> 205359 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6752

09	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	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	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 8 RRCID -> 206251 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6153 - 6718

09	14B2 EXT	71	-0-	71	86	71	2			N	-0-					90
10	14B2 EXT	110	-0-	110	196	110	2			N	-0-					90
11	304 X	108	-0-	-196	-0-	108	2			N	-0-					90
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					90
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					90
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					90

UNION PACIFIC "B" WELL #: 17 RRCID -> 206517 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 6487

09	660 N	536	-0-	-124	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	682 N	398	-0-	-284	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	540 N	383	-0-	-157	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	558 N	410	-0-	-148	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 207127 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	992	N	740	-0-	-252	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-					-0-
12	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	3			N	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 3 RRCID -> 207184 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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. 15 WELL #: 11 RRCID -> 207486 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6350 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 12 RRCID -> 207491 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6116 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	341	N	63	-0-	-278	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	434	N	220	-0-	-214	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 4 RRCID -> 208447 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6584 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	18	1	33	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	42	1	94	2	N	-0-					-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	75	1	160	2	N	-0-					-0-

CARSON, IRA 10 WELL #: 16 RRCID -> 209599 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6089 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "5A" WELL #: 2 RRCID -> 210019 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6136 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	138	3	6	9	N	5					78
10	186	N	70	-0-	-116	-0-	66	3	4	9	N	4					82
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	111	3	14	9	N	13					95
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	96	3	19	9	N	17					112
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	38	3	14	9	N	13					125
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	53	3	9	9	N	8					133

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN, VADA WELL #: 13 RRCID -> 210818 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 19 RRCID -> 213217 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

S. C. MILLSPAUGH 2 WELL #: 10 RRCID -> 213283 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6334 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

S. C. MILLSPAUGH 2 WELL #: 11 RRCID -> 213284 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6774 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 21 RRCID -> 214286 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6478 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 2B WELL #: 7 RRCID -> 214983 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6572 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660	N	525	-0-	-135	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. #14 WELL #: 9 RRCID -> 214985 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6251 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER ESTATE WELL #: 1512 RRCID -> 215014 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14 WELL #: 7 RRCID -> 215465 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6190 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 12 RRCID -> 215576 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6078 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 9 RRCID -> 215735 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 15 RRCID -> 215745 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6526 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 5 RRCID -> 215746 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6616 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 20 RRCID -> 215747 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6497 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 18 RRCID -> 215818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5966 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					25
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					25
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					25
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					25
01	248	N	174	-0-	-74	-0-	164	3	10	9	N	9					34
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					34

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 12 RRCID -> 216802 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6373 - 7425

09	390	N	269	-0-	-121	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	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-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 13 RRCID -> 216878 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6687 - 6766

09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 11 RRCID -> 216882 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6217 - 7446

09	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	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	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 10 RRCID -> 216897 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6201 - 6742

09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 14 RRCID -> 216901 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6557 - 6664

09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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 #: 10 RRCID -> 216925 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6140 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14 WELL #: 8 RRCID -> 216928 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6174 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 217170 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6416 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
12	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
*02	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7B WELL #: 10 RRCID -> 217421 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A WELL #: 11 RRCID -> 217630 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6260 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 7 RRCID -> 217635 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6634 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 6 RRCID -> 217638 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6690 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE 7A WELL #: 12 RRCID -> 217654 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6670 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 6A WELL #: 6 RRCID -> 219788 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6150 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	780	N	446	-0-	-334	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	713	N	495	-0-	-218	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-					-0-
12	465	N	90	-0-	-375	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	496	N	124	-0-	-372	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1515A RRCID -> 220982 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 5 RRCID -> 221486 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6186 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	413	-0-	-127	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 612 RRCID -> 221834 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6770 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	570	N	451	-0-	-119	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 7 RRCID -> 221835 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 ESTATE WELL #: 614 RRCID -> 221866 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6064 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER ESTATE WELL #: 613 RRCID -> 221872 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6768 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 615 RRCID -> 221891 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6128 - 7390

09	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 616 RRCID -> 221906 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6130 - 7398

09	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	540	N	424	-0-	-116	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1514A RRCID -> 221912 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6830 - 7360

09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 8 RRCID -> 222537 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6846 - 7420

09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 6 RRCID -> 222545 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6672 - 7422

09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 7 RRCID -> 222550 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6784 - 7388

09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	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

LAURA HOOVER ESTATE GU 52A WELL #: 10 RRCID -> 222554 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6362 - 7426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	279 N	163	-0-	-116	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	279 N	157	-0-	-122	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 9 RRCID -> 222560 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6832 - 7428

09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	372 N	226	-0-	-146	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52A WELL #: 9 RRCID -> 222566 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6656 - 7430

09	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 6052 RRCID -> 222568 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6713 - 7428

09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	510 N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 8 RRCID -> 222580 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6704 - 7414

09	570 N	462	-0-	-108	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	480 N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

HATTON, EH ESTATE 12 WELL #: 11 RRCID -> 222806 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5684 - 6944

09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	776	-0-	-244	-0-	776	3			N	-0-					-0-
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
01	1054 N	524	-0-	-530	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 5 RRCID -> 223133 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6674 - 7424

09	300 N	180	-0-	-120	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 7 RRCID -> 223135 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6754 - 7264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 10 RRCID -> 223139 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6000 - 7272

09	540 N	438	-0-	-102	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

IRA CARSON 54 WELL #: 10 RRCID -> 224050 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A

09	570 N	497	-0-	-73	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	527 N	358	-0-	-169	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 16 RRCID -> 224331 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6195 - 6955

09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 11 RRCID -> 224891 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5897 - 6985

09	630 N	418	-0-	-212	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	600 N	540	-0-	-60	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 14 RRCID -> 225083 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5795 - 6772

09	600 N	564	-0-	-36	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 15 RRCID -> 225452 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5881 - 6954

09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY ESTATE 53 WELL #: 5 RRCID -> 225456 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6141 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 13 RRCID -> 225712 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5881 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
*02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 42D WELL #: 8 RRCID -> 225871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6244 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	3			N	-0-					-0-
11	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 5 RRCID -> 226013 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5989 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 5052 RRCID -> 227564 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6268 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	344	-0-	-106	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 7 RRCID -> 227675 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6145 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA WELL #: 2052 RRCID -> 227752 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA WELL #: 3052 RRCID -> 227754 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5880 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	808	-0-	-308	-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	932	-0-	-184	-0-	932	3			N	-0-					-0-
01	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE '14A' WELL #: 8 RRCID -> 227958 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6164 - 7245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 10 RRCID -> 228522 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6150 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	527	N	383	-0-	-144	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 8 RRCID -> 228714 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6179 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3			N	-0-					-0-
01	713	N	560	-0-	-153	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 7 RRCID -> 228721 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5730 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 8 RRCID -> 228723 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5652 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 4 RRCID -> 228981 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5852 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 10 RRCID -> 229028 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5988 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5415R RRCID -> 229139 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5586 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "8" WELL #: 6 RRCID -> 234907 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6354 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 5 RRCID -> 237323 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5979 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	409	-0-	-191	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

CLEGG "83" WELL #: 5 RRCID -> 237326 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5840 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	205	-0-	-305	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 4 RRCID -> 237328 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5836 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 237331 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6971 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3000	X	2515	-0-	-485	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2820	-0-	-280	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2686	-0-	-314	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2849	-0-	-34	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	2471	-0-	-77	-0-	2471	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 237336 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 6318 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	3			N	-0-					-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 237338 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 6345 - 8806

09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1531	-0-	-763	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2076	-0-	-187	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
*02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 9 RRCID -> 238115 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5954 - 7227

09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 215 RRCID -> 238124 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5716 - 6336

09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 238417 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6258 - 6879

09	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 5 RRCID -> 238450 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5772 - 6754

09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 12 RRCID -> 239796 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 6100 - 7230

09	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1074	-0-	-246	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY ESTATE "53" WELL #: 7 RRCID -> 239797 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6076 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	367	-0-	-143	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 13 RRCID -> 239800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5900 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 8 RRCID -> 240241 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6144 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	916	-0-	-224	-0-	916	3			N	-0-					-0-
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	899	-0-	-155	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 4 RRCID -> 240256 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5894 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 5 RRCID -> 240508 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5796 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	140	-0-	-190	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 4 RRCID -> 240510 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5750 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 14 RRCID -> 240512 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 5872 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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

CLEGG 84 WELL #: 6 RRCID -> 240749 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5744 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241010 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5990 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 7 RRCID -> 241013 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5972 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 9 RRCID -> 241017 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5998 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	780	N	578	-0-	-202	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	775	N	279	-0-	-496	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	750	N	283	-0-	-467	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	589	N	348	-0-	-241	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 10 RRCID -> 241020 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6262 - 6903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 2 RRCID -> 241484 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6199 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	870	N	724	-0-	-146	-0-	693	3	31	9	N	28					43
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	706	3	57	9	N	52					95
11	720	N	664	-0-	-56	-0-	639	3	25	9	N	23					118
12	744	N	703	-0-	-41	-0-	688	3	15	9	N	14					132
01	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	3			N	-0-					132
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					132

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 6 RRCID -> 241649 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5773 - 6953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	682	N	294	-0-	-388	-0-	294	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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 6 RRCID -> 241959 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6257 - 7227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
12	310 N	211	-0-	-99	-0-	211 3		N	-0-			-0-
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-			-0-
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 6 RRCID -> 242213 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6019 - 6622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	14 3		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 242387 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6265 - 6821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-			-0-
11	420 N	383	-0-	-37	-0-	383 3		N	-0-			-0-
12	465 N	406	-0-	-59	-0-	406 3		N	-0-			-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			-0-
*02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-			-0-

CLEGG 83 WELL #: 7 RRCID -> 243580 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902

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

UNION PACIFIC WELL #: 97 RRCID -> 243581 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6289 - 6907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-			-0-
10	589 N	545	-0-	-44	-0-	545 3		N	-0-			-0-
11	750 N	650	-0-	-100	-0-	650 3		N	-0-			-0-
12	744 N	671	-0-	-73	-0-	671 3		N	-0-			-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			-0-
*02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 93 RRCID -> 243617 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6033 - 6625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
10	279 N	187	-0-	-92	-0-	187 3		N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
12	279 N	5	-0-	-274	-0-	5 3		N	-0-			-0-
01	186 N	87	-0-	-99	-0-	87 3		N	-0-			-0-
*02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 108 RRCID -> 243791 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-			-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-			-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-			-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-			-0-
*02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 243793 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	3			N	-0-					-0-
11	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	3			N	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
01	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU WELL #: 7 RRCID -> 245044 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6129 - 6776

09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
12	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	312	-0-	-711	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 6 RRCID -> 245047 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6136 - 6667

09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 9 RRCID -> 245049 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6638

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 909 RRCID -> 246318 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6346

09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 9 RRCID -> 247071 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6260 - 6700

09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
01	527	N	266	-0-	-261	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 5 RRCID -> 247072 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6105 - 6586

09	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 247074 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6394 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	971	-0-	-83	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. 32B WELL #: 5 RRCID -> 247148 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6658 - 7322

09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 9 RRCID -> 247183 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6188 - 7384

09	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	540	N	366	-0-	-174	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	496	N	322	-0-	-174	-0-	322	3			N	-0-					-0-
01	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 5 RRCID -> 247441 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6320 - 8960

09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 247444 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6356 - 8856

09	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2275	-0-	-50	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
*02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 6 RRCID -> 250749 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 5872 - 6754

09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14A WELL #: 5 RRCID -> 255269 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5949 - 6595

09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 11 RRCID -> 255359 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6041 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	363	3	56	9	N	51					74
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	341	3	127	9	N	115	172	1			17
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	353	3	77	9	N	70					87
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	343	3	20	9	N	18					105
01	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					105
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	300	3	8	9	N	7					112

CARSON, IRA 10 WELL #: 18 RRCID -> 255662 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6037 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 10 WELL #: 19 RRCID -> 255822 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5944 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, EH 12 WELL #: 12 RRCID -> 256184 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5720 - 6977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 7 RRCID -> 256270 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6044 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 6 RRCID -> 256373 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6072 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 7 RRCID -> 256380 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6098 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY 20 WELL #: 8 RRCID -> 257390 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6130 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1470	N	1359	-0-	-111	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1312	-0-	-98	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 9 RRCID -> 258157 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6116 - 6546

09	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 109 RRCID -> 273507 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 6808

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	SWR 10		928	-0-	928	94950	928	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10		950	-0-	950	95900	950	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10		932	-0-	932	96832	932	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10		970	-0-	970	97802	970	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10		985	-0-	985	98787	985	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10		876	-0-	876	99663	876	3			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
COX WELL #: 1022 RRCID -> 039670 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6613 - 6951

09	1050	N	979	-0-	-71	-0-	979	3			N	-0-					-0-
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
11	960	N	843	-0-	-117	-0-	843	3			N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
01	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 2 RRCID -> 041079 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	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
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 043297 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6242 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-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-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HOOVER 49 WELL #: 1048 RRCID -> 077521 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7117 - 7315

09	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*02	308 N	307	-0-	-1	-0-	307	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3803 RRCID -> 078123 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 - 6920

09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					-0-

MOODY 39 WELL #: 1 RRCID -> 078124 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 - 7292

09	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	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	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	-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 69 WELL #: 2 RRCID -> 078370 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6754 - 7302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3804 RRCID -> 078401 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 6880

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
*02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 1A RRCID -> 078446 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5962 - 6485

09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	240 N	95	-0-	-145	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 1010 RRCID -> 078447 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7093 - 7287

09	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 2 RRCID -> 078708 COMPL. DATE 08/19/1978 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 6870

09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	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	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 3 RRCID -> 078800 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 7142

09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HOOVER 44 WELL #: 1A RRCID -> 079318 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6185 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 3 RRCID -> 079319 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6211 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 2 RRCID -> 079320 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5960 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 4 RRCID -> 079321 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6746 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570	N	441	-0-	-129	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2010 RRCID -> 079367 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 5852 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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-

MOODY 45 WELL #: 2 RRCID -> 079695 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6202 - 6357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 4 RRCID -> 079763 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6150 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*02	280	N	210	-0-	-70	-0-	210	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HOOVER 49 WELL #: 1 RRCID -> 079869 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6137 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	527	N	323	-0-	-204	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 3 RRCID -> 080025 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6174 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 2 RRCID -> 080026 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6194 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 1050 RRCID -> 081331 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 2A RRCID -> 082875 COMPL. DATE 02/23/1980 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6381 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 1 RRCID -> 088023 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7078 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	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-

ROBERTSON 5A WELL #: 1 RRCID -> 092544 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6302 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*02	364	N	355	-0-	-9	-0-	355	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

ROBERTSON 5B WELL #: 2 RRCID -> 093257 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6484 - 6512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6A WELL #: 1 RRCID -> 094249 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6604 - 6663

09	360 N	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6C WELL #: 3 RRCID -> 094715 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6094 - 6448

09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 098284 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5962 - 6444

09	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*02	448 N	439	-0-	-9	-0-	439	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 099137 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6166 - 6264

09	720 N	548	-0-	-172	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*02	672 N	656	-0-	-16	-0-	656	3			N	-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	14B DENY	-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	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MONTGOMERY -3- WELL #: 1 RRCID -> 125298 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-
11	840 N	783	-0-	-57	-0-	783	3		N	-0-			-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
01	868 N	795	-0-	-73	-0-	795	3		N	-0-			-0-
*02	728 N	655	-0-	-73	-0-	655	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOGGESS WELL #: 1 RRCID -> 128738 COMPL. DATE 10/20/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6763

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

MONTGOMERY 17 WELL #: 6 RRCID -> 132969 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6711 - 6750

09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
*02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-

HENDERSON 7 WELL #: 1A RRCID -> 136281 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6103 - 6282

09	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3		N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 7 RRCID -> 158758 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6213 - 6780

09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MONTGOMERY 17 WELL #: 9 RRCID -> 158765 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6527 - 6747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*02	140 N	101	-0-	-39	-0-	101	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 3 RRCID -> 158772 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6261 - 6742

09	480 N	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	434 N	246	-0-	-188	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 4 RRCID -> 158773 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6458 - 6728

09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 5 RRCID -> 158818 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7124

09	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 4 RRCID -> 159695 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6214 - 6870

09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 4 RRCID -> 159713 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6221 - 7296

09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 6 RRCID -> 159715 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6302 - 7332

09	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*02	420 N	325	-0-	-95	-0-	325	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HOOVER WELL #: 2050 RRCID -> 159946 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 6160 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*02	308	N	151	-0-	-157	-0-	151	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 3010 RRCID -> 159971 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6604 - 7278

09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3805 RRCID -> 160035 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6786 - 6914

09	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 8 RRCID -> 160127 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6772 - 7244

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3806 RRCID -> 161811 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6238 - 6940

09	810	N	533	-0-	-277	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3807 RRCID -> 161812 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6742 - 6911

09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 5 RRCID -> 161817 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6220 - 7332

09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MOODY 37 WELL #: 5 RRCID -> 161824 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6244 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HOOVER 49 WELL #: 7 RRCID -> 167051 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 6908 - 7330

09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-					-0-
01	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	3		N	-0-					-0-
*02	224	N	115	-0-	-109	-0-	115	3		N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 8 RRCID -> 167053 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6142 - 7300

09	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3		N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	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	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3		N	-0-					-0-
*02	392	N	387	-0-	-5	-0-	387	3		N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 10 RRCID -> 167054 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7106 - 7284

09	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	3		N	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-					-0-
01	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	3		N	-0-					-0-
*02	924	N	908	-0-	-16	-0-	908	3		N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3808 RRCID -> 167577 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6336 - 6920

09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-					-0-
01	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3		N	-0-					-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-					-0-

ROBERTSON "6D" WELL #: 4 RRCID -> 167817 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6174 - 6764

09	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	3		N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3		N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-					-0-
*02	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3		N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 6 RRCID -> 168272 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6252 - 6936

09	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3		N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-					-0-
*02	560	N	517	-0-	-43	-0-	517	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HOOVER 44 WELL #: 7 RRCID -> 168276 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6186 - 7306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	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-

HOOVER 44 WELL #: 8 RRCID -> 168278 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6238 - 7340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 8 RRCID -> 168373 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6780 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3809 RRCID -> 168376 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6254 - 6920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3810 RRCID -> 168378 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6336 - 6906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	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	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3812 RRCID -> 168379 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6222 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3813 RRCID -> 168381 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6746 - 6908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HOOVER 44 WELL #: 9 RRCID -> 168396 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	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	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 7 RRCID -> 168467 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6234 - 7180

09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3814 RRCID -> 168719 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 6184 - 6886

09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 2 RRCID -> 168722 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6011 - 6583

09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-

BOGGESS WELL #: 2 RRCID -> 168723 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6202 - 6789

09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 3A RRCID -> 169122 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6173 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	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	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 3 RRCID -> 169124 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6280 - 6637

09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*02	196	N	63	-0-	-133	-0-	63	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6A WELL #: 3 RRCID -> 169125 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6215 - 6805

09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 9 RRCID -> 169303 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6256 - 7348

09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MOODY 37 WELL #: 11 RRCID -> 170555 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6220 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 12 RRCID -> 170556 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6212 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 11 RRCID -> 171394 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6168 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 12 RRCID -> 171397 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6202 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*02	364	N	254	-0-	-110	-0-	254	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 13 RRCID -> 171398 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6150 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 10 RRCID -> 171626 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6226 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 11 RRCID -> 171627 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 6220 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HOOVER 44 WELL #: 12 RRCID -> 171628 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6200 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 44 WELL #: 13 RRCID -> 171629 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6212 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 14 RRCID -> 171630 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6124 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 15 RRCID -> 171737 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6230 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 3 RRCID -> 185804 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6016 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 4 RRCID -> 185806 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6040 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8A" WELL #: 6A RRCID -> 185933 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5949 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1680 N	1610	-0-	-70	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
11	1620 N	1609	-0-	-11	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
01	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
*02	1512 N	1462	-0-	-50	-0-	1462	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "6" WELL #: 3 RRCID -> 186349 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5956 - 6441

09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
*02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "6" WELL #: 4 RRCID -> 186350 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6002 - 6536

09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 8 RRCID -> 186941 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6131 - 6524

09	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	434 N	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*02	364 N	296	-0-	-68	-0-	296	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3815 RRCID -> 187652 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6032 - 7153

09	240 N	75	-0-	-165	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	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	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 1 RRCID -> 090143 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 6450 - 6555

*09	720 N	321	-0-	-399	-0-	321	2		Y	-0-			16
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2		Y	-0-			16
11	390 N	134	-0-	-256	-0-	134	2		Y	-0-			16
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-			16
01	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2		Y	-0-			16
02	DLQ G-10	204	-0-	204	210	204	2		Y	-0-			16

PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 2 RRCID -> 090144 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6530 - 6563

*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	48	-0-	48	48	48	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	52	-0-	52	100	52	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	690 N	168	-0-	-522	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
10	279 N	123	-0-	-156	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
11	390 N	221	-0-	-169	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	609	-0-	609	609	609	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	401	-0-	401	1010	401	2		Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

PIERCE-HENDERSON, SECTION 8 WELL #: 2 RRCID -> 091719 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 5979 - 6592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	15	10	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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	2		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	130	-0-	130	165	130	2		Y	-0-			-0-

PIERCE, DOROTHY WELL #: 801 RRCID -> 100421 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6106 - 6185

*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-

MILLER, ROY WELL #: 13 RRCID -> 150926 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6104 - 6412

*09	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	2		N	-0-			92
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			92
11	510 N	280	-0-	-230	-0-	280	2		N	-0-			92
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			92
01	558 N	451	-0-	-107	-0-	451	2		N	-0-			92
*02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			92

MILLER, ROY WELL #: 16 RRCID -> 153946 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6054 - 6539

*09	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
10	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
01	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	120	-0-	120	120	120	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIERCE - HENDERSON WELL #: 706 RRCID -> 169460 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6468 - 6608

*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
*02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 245338 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6754 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	780	N	412	-0-	-368	-0-	30	1	382	2	N	-0-					42
10	1333	N	459	-0-	-874	-0-	31	1	428	2	N	-0-					42
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	N	-0-					42
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	N	-0-					42
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	31	1	1621	2	N	-0-					42
*02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	28	1	1408	2	N	-0-					42

MOSAIC TEXAS LLC 589983

UNIVERSITY 14-31 WELL #: 1 RRCID -> 098956 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7086 - 7130

09	14B2	EXT	350	-0-	350	1685	350	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	338	-0-	338	2023	338	3			N	-0-					-0-
11	2291	X	268	-0-	-2023	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544

MITCHELL 328 WELL #: 1 RRCID -> 242582 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4986 - 6082

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-

OXY USA INC. 630591

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 044756 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	537	-0-	-548	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	962	-0-	-92	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	914	-0-	-94	-0-	914	2			N	-0-					-0-

PIERCE "2" WELL #: 1 RRCID -> 176893 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6312 - 6356

09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					62
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					62
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					62
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					62
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					62
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					62

PIERCE 2A WELL #: 1 RRCID -> 178366 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6022 - 6395

09	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	2			N	-0-					145
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					145
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-					145
12	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					145
01	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					145
*02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					145

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PIERCE 4 WELL #: 1 RRCID -> 180157 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5890 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-

PIERCE 4A WELL #: 2 RRCID -> 180451 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5976 - 6516

09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2		N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-					-0-
01	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	2		N	-0-					-0-
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-					-0-

PIERCE 4 WELL #: 3 RRCID -> 183081 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6072 - 6446

09	1050	N	966	-0-	-84	-0-	966	2		N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-					-0-
12	992	N	737	-0-	-255	-0-	737	2		N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-					-0-
*02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-					-0-

PIERCE 4B WELL #: 1 RRCID -> 183082 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6101 - 6310

09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-					27
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-					27
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-					27
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	783	2	7	9	N	6				33
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	789	2	10	9	N	9				42
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-				42

PIERCE 4B WELL #: 2 RRCID -> 185773 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5989 - 9354

09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-					-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2		N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 193792 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6332 - 6926

09	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	2		N	-0-					-0-
10	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2		N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-					-0-
12	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2		N	-0-					-0-
01	868	N	727	-0-	-141	-0-	727	2		N	-0-					-0-
02	784	N	753	-0-	-31	-0-	753	2		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. 630611

BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 161219 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6527 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690	N	478	-0-	-212	-0-	475	3	3	9	Y	3					24
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	813	3	2	9	Y	2					26
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	676	3	1	9	Y	1					27
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	593	3	2	9	Y	2					29
01	806	N	696	-0-	-110	-0-	694	3	2	9	Y	2					31
02	644	N	581	-0-	-63	-0-	578	3	3	9	Y	3	32	1			2

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 165868 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 6567 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	251	-0-	-85	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

BEAN, JOE "F" WELL #: 3050 RRCID -> 166802 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6539 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	545	3	3	9	N	3					18
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	715	3	1	9	N	1					19
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					19
12	558	N	366	-0-	-192	-0-	364	3	2	9	N	2					21
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	3	1	9	N	1					22
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	544	3	3	9	N	3	22	1			3

BEAN "B" WELL #: 1031 RRCID -> 174604 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6614 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1					9
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	3	1	9	Y	1					10
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					10
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	Y	2					12
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	313	3	1	9	Y	1					13
02	252	N	155	-0-	-97	-0-	154	3	1	9	Y	1	14	1			-0-

BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220272 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6537 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					134
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					134
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					134
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1141	3	4	9	N	4					138
01	961	N	640	-0-	-321	-0-	640	3			N	-0-					138
*02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1187	3	2	9	N	2					140

BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 224707 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6526 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1578	3	6	9	Y	5					34
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1605	3	2	9	Y	2					36
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1442	3	1	9	Y	1					37
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1810	3	7	9	Y	6					43
01	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1588	3	3	9	Y	3					46
02	1344	N	862	-0-	-482	-0-	854	3	8	9	Y	7	49	1			4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
MITCHELL - STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 091333 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 4745 - 4779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 093063 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

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

MITCHELL-STATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 094095 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 5064 - 5076

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 #: 2 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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2021 - WELL PLUGGED 11/10/21

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
KRUEGER, BLAKENEY WELL #: 3 RRCID -> 159778 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 3801 - 4472

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
HENDERSON, J. W. "B" WELL #: 2013 RRCID -> 188715 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

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

MONTGOMERY -12- WELL #: 1 RRCID -> 241617 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6547 - 6557

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	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					45
10	465	N	-0-	-0-	-465	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					45

CHILDRESS "22" WELL #: 2 RRCID -> 130348 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5772 - 5814

09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					33
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	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	316	X	316	-0-	-0-	-0-	313	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	403	N	326	-0-	-77	-0-	323	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	287	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 3 RRCID -> 070432 COMPL. DATE 12/25/1976 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

09	90	N	87	-0-	-3	-0-	86	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	84	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 2 RRCID -> 070887 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	187	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	204	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	146	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 6 RRCID -> 105634 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6021 - 6451

09	330 N	158	-0-	-172	-0-	157	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	334	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	285	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	280 N	213	-0-	-67	-0-	213	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	137	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	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	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	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	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 11 RRCID -> 161935 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6298 - 6428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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. "10" WELL #: 12 RRCID -> 163483 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6188 - 6346

09	T. A.	486	-0-	486	3068	482	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	3469 X	401	-0-	-3068	-0-	398	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	430 X	430	-0-	-0-	-0-	426	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	496 N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	392 N	342	-0-	-50	-0-	342	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 14 RRCID -> 164395 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6280 - 6394

09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	284	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	213	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	279 N	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 15 RRCID -> 164398 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6210 - 6380

09	300 N	256	-0-	-44	-0-	254	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	232	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D" WELL #: 7 RRCID -> 164726 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 6480

09	30 X	-0-	-0-	-30	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 12 RRCID -> 164953 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6244 - 6412

09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	284	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	623	3	9	9	N	8	8	0			-0-
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	979	3	13	9	N	12	12	0			-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	336 N	114	-0-	-222	-0-	114	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 8 RRCID -> 165360 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 5812 - 6260

09	420 N	354	-0-	-66	-0-	351	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	558 N	342	-0-	-216	-0-	339	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	344	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 4 RRCID -> 165811 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5770 - 6180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 5 RRCID -> 166923 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 5810 - 6204

09	330 N	126	-0-	-204	-0-	125	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1983	3	24	9	N	22	22	0			-0-
11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1396	3	17	9	N	15	15	0			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	392 N	276	-0-	-116	-0-	276	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 8 RRCID -> 166924 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 5948 - 6356

09	180 N	132	-0-	-48	-0-	131	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	107	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 030767 COMPL. DATE 05/12/1963 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7102 - 7160

09	270 N	258	-0-	-12	-0-	256	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	165	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	202	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	254	3	3	9	Y	3	2	1			1
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	188	3	13	9	Y	12	11	1			2
02	196 N	155	-0-	-41	-0-	138	3	17	9	Y	15	17	1			-0-

UNIVERSITY 31-29 WELL #: 1 RRCID -> 089726 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 7168 - 7413

09	120 N	74	-0-	-46	-0-	72	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	114	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	82	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	Y	3	2	1			1
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	87	3	4	9	Y	4	3	1			2
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	51	3	4	9	Y	4	5	1			-0-

UNIVERSITY 31-32 WELL #: 1 RRCID -> 089736 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7034 - 8819

09	1080 N	918	-0-	-162	-0-	914	3	4	9	Y	4	5	1			3
10	1240 N	880	-0-	-360	-0-	874	3	6	9	Y	5	5	1			3
11	1290 N	623	-0-	-667	-0-	615	3	8	9	Y	7	8	1			2
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1102	3	8	9	Y	7	5	1			4
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	979	3	26	9	Y	24	21	1			7
*02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	807	3	31	9	Y	28	34	1			1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-3 WELL #: 1 RRCID -> 090114 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6513 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 36 WELL #: 1 RRCID -> 090827 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6703 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-3-W WELL #: 2 RRCID -> 090892 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6479 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570	N	319	-0-	-251	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	421	-0-	-149	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2 RRCID -> 095948 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6936 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	3	2	9	Y	2	3	1			11
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	48	3	3	9	Y	3	3	1			11
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	54	3	3	9	Y	3	4	1			10
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	56	3	3	9	Y	3	2	1			11
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					11
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	3			Y	-0-					11

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 096236 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6585 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	960	N	628	-0-	-332	-0-	615	3	13	9	Y	12	14	1			10
10	837	N	794	-0-	-43	-0-	776	3	18	9	Y	16	15	1			11
11	960	N	808	-0-	-152	-0-	786	3	22	9	Y	20	25	1			6
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	800	3	22	9	Y	20	14	1			12
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	898	3	20	9	Y	18	16	1			14
02	756	N	549	-0-	-207	-0-	526	3	23	9	Y	21	25	1			9

UNIVERSITY 30-2 WELL #: 1 RRCID -> 099090 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 6552 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	3	1	9	Y	1					34
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	351	3	1	9	Y	1					35
11	240	N	185	-0-	-55	-0-	184	3	1	9	Y	1					36
12	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	3			Y	-0-					36
01	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	3			Y	-0-					36
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					36

UNIVERSITY 32-11 WELL #: 1 RRCID -> 102904 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 6887 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	90	-0-	-120	-0-	56	3	34	9	Y	31	38	1			133
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	199	3	48	9	Y	44	40	1			137
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	288	3	59	9	Y	54	67	1			124
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	120	3	59	9	Y	54	38	1			140
01	248	N	136	-0-	-112	-0-	97	3	39	9	Y	35	30	1			145
02	336	N	59	-0-	-277	-0-	15	3	44	9	Y	40	49	1			134

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 1 RRCID -> 103555 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6884 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-11S WELL #: 2 RRCID -> 103556 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6790 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
*02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK. 31-29E WELL #: 2 RRCID -> 104526 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7093 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	263	3	13	9	Y	12	14	1			16
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	253	3	18	9	Y	16	15	1			17
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	245	3	22	9	Y	20	25	1			12
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	240	3	22	9	Y	20	14	1			18
01	279	N	176	-0-	-103	-0-	154	3	22	9	Y	20	17	1			21
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	494	3	24	9	Y	22	27	1			16

MEADOWS "B" WELL #: 3 RRCID -> 107159 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7123 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570	N	404	-0-	-166	-0-	402	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	420	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	570	N	357	-0-	-213	-0-	353	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	513	3	3	9	Y	3	2	1			2
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	3	3	9	Y	3	3	1			2
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	444	3	4	9	Y	4	4	1			2

UNIVERSITY 31-31 WELL #: 1 RRCID -> 116009 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 7186 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	85	3	4	9	Y	4	5	1			1
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1350	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1169	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	999	3	8	9	Y	7	5	1			2
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	988	3	3	9	Y	3	3	1			2
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	764	3	4	9	Y	4	5	1			1

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 117732 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7169 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
*02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 22-3 WELL #: 2 RRCID -> 118904 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6062 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	375	-0-	-214	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	342	-0-	-228	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	586	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	616	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 7-11 WELL #: 3 RRCID -> 121101 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 6217 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	661	3	4	9	Y	4	5	1			4
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	543	3	6	9	Y	5	5	1			4
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	3	8	9	Y	7	8	1			3
12	682	N	613	-0-	-69	-0-	605	3	8	9	Y	7	5	1			5
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	544	3	3	9	Y	3	2	1			6
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	639	3	3	9	Y	3	4	1			4

HENDERSON 8-10 WELL #: 1 RRCID -> 122818 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 6624 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1347	3	25	9	Y	23	29	1			28
10	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	990	3	36	9	Y	33	30	1			31
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1190	3	44	9	Y	40	50	1			21
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1479	3	44	9	Y	40	29	1			32
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1381	3	45	9	Y	41	36	1			37
*02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1316	3	52	9	Y	47	58	1			27

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 T RRCID -> 123969 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8253 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					23
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					23
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			Y	-0-					23
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					23
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					23
02	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			Y	-0-					23

UNIVERSITY 29-21 WELL #: 1 RRCID -> 130191 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 6509 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1050	N	737	-0-	-313	-0-	735	3	2	9	Y	2					72
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1403	3	2	9	Y	2					74
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					74
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					74
01	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	1039	3	2	9	Y	2					76
02	1036	N	752	-0-	-284	-0-	752	3			Y	-0-					74

UNIVERSITY 29-28S WELL #: 2 RRCID -> 131724 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6581 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	Y	1					22
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	3	1	9	Y	1					23
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	Y	2					25
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					25
01	217	N	122	-0-	-95	-0-	121	3	1	9	Y	1					26
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					26

COX "D" WELL #: 1 RRCID -> 139971 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6715 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 8-10 WELL #: 2 RRCID -> 143206 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6638 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	837	-0-	-186	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 3 RRCID -> 143207 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6632 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	840	3	11	9	Y	10	12	1			8
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1459	3	15	9	Y	14	12	1			10
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1519	3	19	9	Y	17	21	1			6
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1373	3	19	9	Y	17	12	1			11
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1315	3	22	9	Y	20	17	1			14
*02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1046	3	25	9	Y	23	28	1			8

UNIVERSITY 31-34E WELL #: 2 RRCID -> 143210 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6664 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	990	N	847	-0-	-143	-0-	840	3	7	9	Y	6	7	1			13
10	1054	N	872	-0-	-182	-0-	863	3	9	9	Y	8	7	1			14
11	930	N	905	-0-	-25	-0-	904	3	1	9	Y	1	13	1			2
12	868	N	765	-0-	-103	-0-	754	3	11	9	Y	10	7	1			5
01	868	N	771	-0-	-97	-0-	747	3	24	9	Y	22	19	1			8
*02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	856	3	28	9	Y	25	31	1			2

HENDERSON WELL #: 2403ST RRCID -> 143258 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6972 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	510	3	4	9	Y	4					17
10	651	N	387	-0-	-264	-0-	369	3	18	9	Y	16					33
11	540	N	336	-0-	-204	-0-	317	3	19	9	Y	17					50
12	527	N	151	-0-	-376	-0-	132	3	19	9	Y	17					67
01	403	N	169	-0-	-234	-0-	169	3			Y	-0-					67
02	308	N	90	-0-	-218	-0-	90	3			Y	-0-					50

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3302ST RRCID -> 143260 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 6940 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					27
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					27
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					27
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					27
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					27
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					27

COX "A" WELL #: 1 RRCID -> 143385 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 6703 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2220	N	2074	-0-	-146	-0-	1995	3	79	9	Y	72	105	1			1
10	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2701	3	111	9	Y	101	91	1			11
11	2490	N	2341	-0-	-149	-0-	2181	3	160	9	Y	145	155	1			1
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2177	3	136	9	Y	124	89	1			36
01	2790	N	2317	-0-	-473	-0-	2223	3	94	9	Y	85	74	1			47
02	2184	N	2065	-0-	-119	-0-	1957	3	108	9	Y	98	120	1			25

UNIVERSITY 31-30 WELL #: 1 RRCID -> 143387 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 7053 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
*02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 31-30E WELL #: 2 RRCID -> 143388 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7071 - 8964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
02	1120 N	1060	-0-	-60	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 3 RRCID -> 143390 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 7013 - 7085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390 N	331	-0-	-59	-0-	327	3	4	9	Y	4	5	1			6
10	3100 N	4081	-0-	981	981	4075	3	6	9	Y	5	5	1			6
11	1340 N	359	-0-	-981	-0-	349	3	10	9	Y	9	8	1			7
12	341 N	276	-0-	-65	-0-	268	3	8	9	Y	7	5	1			9
01	1116 X	303	-0-	-813	-0-	299	3	4	9	Y	4	4	1			9
02	1008 X	86	-0-	-922	-0-	80	3	6	9	Y	5	6	1			8

HENDERSON 28-16 WELL #: 2 RRCID -> 143567 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 6421 - 9389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
*02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13 WELL #: 1 RRCID -> 143575 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7132 - 9023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1488	3	9	9	Y	8	10	1			10
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1094	3	12	9	Y	11	10	1			11
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1141	3	14	9	Y	13	17	1			7
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1273	3	14	9	Y	13	10	1			10
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1302	3	9	9	Y	8	7	1			11
*02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1337	3	10	9	Y	9	11	1			10

UNIVERSITY 32-12 WELL #: 1 RRCID -> 143577 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 6892 - 8841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	3	2	9	Y	2	2	1			3
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	3	3	9	Y	3	2	1			4
11	1650 N	1609	-0-	-41	-0-	1606	3	3	9	Y	3	4	1			3
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1637	3	3	9	Y	3	2	1			4
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1521	3	3	9	Y	3	3	1			4
02	1148 N	1140	-0-	-8	-0-	1136	3	4	9	Y	4	5	1			4

HENDERSON 22-3 WELL #: 1 RRCID -> 143578 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 6968 - 9134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3000 N	3766	-0-	766	766	3757	3	9	9	Y	8	10	1			7
10	2879 N	2113	-0-	-766	-0-	2101	3	12	9	Y	11	10	1			8
11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2137	3	14	9	Y	13	17	1			4
12	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2196	3	14	9	Y	13	10	1			7
01	2232 X	1551	-0-	-681	-0-	1527	3	24	9	Y	22	19	1			10
02	2016 X	1605	-0-	-411	-0-	1577	3	28	9	Y	25	30	1			6

HENDERSON 21-2 WELL #: 1 RRCID -> 143581 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6418 - 9054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	674	3	11	9	Y	10	12	1			8
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	553	3	15	9	Y	14	12	1			10
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	494	3	19	9	Y	17	21	1			6
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	554	3	19	9	Y	17	12	1			11
01	558 N	352	-0-	-206	-0-	335	3	17	9	Y	15	13	1			13
02	476 N	374	-0-	-102	-0-	355	3	19	9	Y	17	21	1			9

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 20-1 WELL #: 2 RRCID -> 143587 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 6414 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	293	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	521	3	3	9	Y	3	4	1			1
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	153	3	3	9	Y	3	2	1			2
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	3	2	9	Y	2	2	1			2
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	3	2	9	Y	2	2	1			2

COX "C" WELL #: 2 RRCID -> 143589 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6728 - 8816

09	2040	N	1798	-0-	-242	-0-	1798	3			Y	-0-					266
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					266
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-					266
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-					266
01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			Y	-0-					266
*02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					266

HENDERSON 20-1 WELL #: 1 RRCID -> 143596 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 6401 - 9062

09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1299	3	13	9	Y	12	14	1			10
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	825	3	18	9	Y	16	15	1			11
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	842	3	22	9	Y	20	25	1			6
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	978	3	22	9	Y	20	14	1			12
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	668	3	22	9	Y	20	17	1			15
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	325	3	25	9	Y	23	28	1			9

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-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3301U RRCID -> 143870 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6949 - 7001

09	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	3			Y	-0-					27
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			Y	-0-					27
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					27
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					27
01	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			Y	-0-					27
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	3			Y	-0-					27

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3401U RRCID -> 143876 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6928 - 7017

09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	379	3	4	9	Y	4					16
10	496	N	388	-0-	-108	-0-	370	3	18	9	Y	16					32
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	328	3	15	9	Y	14					46
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	330	3	19	9	Y	17					63
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	381	3	11	9	Y	10					73
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	251	3	17	9	Y	15	85	1			3

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2402MU RRCID -> 143882 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6512 - 8381

09	750	N	677	-0-	-73	-0-	658	3	19	9	Y	17	37	1			1
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	850	3	21	9	Y	19					20
11	900	N	530	-0-	-370	-0-	509	3	21	9	Y	19					39
12	713	N	550	-0-	-163	-0-	528	3	22	9	Y	20	40	1			19
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1284	3	40	9	Y	36	51	1			4
*02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1272	3	26	9	Y	24					28

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301U RRCID -> 143904 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6918 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2302U RRCID -> 144173 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6845 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	684	-0-	-184	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	534	-0-	-82	-0-	534	3			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0901SL RRCID -> 144175 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 6916 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	308	N	234	-0-	-74	-0-	234	3			N	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 1 RRCID -> 144177 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6669 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	813	3	3	9	Y	3					81
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	813	3	7	9	Y	6					87
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	632	3	2	9	Y	2					89
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	558	3	10	9	Y	9					98
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	687	3	8	9	Y	7					105
02	588	N	399	-0-	-189	-0-	390	3	9	9	Y	8					113

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2403M RRCID -> 144200 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6515 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	3	1	9	Y	1	3	1			3
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	975	3	2	9	Y	2					5
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	3	2	9	Y	2					7
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	810	3	2	9	Y	2	3	1			6
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	948	3	2	9	Y	2	6	1			2
*02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	3	1	9	Y	1					3

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3402U RRCID -> 144202 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 6898 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2401U RRCID -> 144402 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6990 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 3 U RRCID -> 144702 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6313 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	101	-0-	-67	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 U RRCID -> 144818 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6514 - 7214

09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304U RRCID -> 145360 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7048 - 7125

09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3303U RRCID -> 145362 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6981 - 9012

09	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 3 RRCID -> 146025 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6413 - 8798

09	1350	N	1083	-0-	-267	-0-	1060	3	23	9	Y	21	26	1			19
10	3100	N	3857	-0-	757	757	3824	3	33	9	Y	30	27	1			22
11	2193	N	1436	-0-	-757	-0-	1395	3	41	9	Y	37	46	1			13
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1529	3	41	9	Y	37	26	1			24
01	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2241	3	13	9	Y	12	10	1			26
*02	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2026	3	14	9	Y	13	16	1			22

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 U RRCID -> 147560 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6476 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					7
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					7
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					7
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					7
01	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	3			Y	-0-					7
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					7

UNIVERSITY 32-14W WELL #: 4 RRCID -> 148670 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 7010 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					51
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2268	3	7	9	N	6					57
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					57
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					57
01	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	2083	3			N	-0-					57
*02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					57

HENDERSON STATE 3 WELL #: 1 U RRCID -> 148727 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6544 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 6 RRCID -> 151241 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6429 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 2 C RRCID -> 151860 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8285 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	780	N	662	-0-	-118	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	255	-0-	-277	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 5 RRCID -> 152109 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6518 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	87	-0-	-303	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	50	-0-	-118	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3304 RRCID -> 152110 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6514 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690	N	560	-0-	-130	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	417	-0-	-87	-0-	417	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2405M RRCID -> 152113 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6481 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3403 RRCID -> 152141 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6671 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3602ST RRCID -> 152145 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6740 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	Y	1					12
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	141	3	6	9	Y	5					17
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	59	3	3	9	Y	3					20
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	86	3	3	9	Y	3					23
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	132	3	40	9	Y	36					59
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	Y	1	4	1			16

HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3603 RRCID -> 153186 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6759 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3305 RRCID -> 153238 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7054 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	654	-0-	-152	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
*02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS A WELL #: 0903 RRCID -> 156366 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6443 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					2
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					2
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					2
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					2
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					2
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					2

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0905 RRCID -> 157008 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6603 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	338	-0-	-202	-0-	338	3			Y	-0-					7
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					7
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					7
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					7
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					7
*02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON STATE 3 WELL #: 2 RRCID -> 158251 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6602 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 158811 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 6802 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1050	N	901	-0-	-149	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	827	-0-	-193	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 7 RRCID -> 158815 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 6919 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1844	3	2	9	Y	2	2	1			7
10	1457	N	55	-0-	-1402	-0-	52	3	3	9	Y	3	2	1			8
11	1560	N	906	-0-	-654	-0-	903	3	3	9	Y	3	4	1			7
12	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1451	3	3	9	Y	3	2	1			8
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1905	3	3	9	Y	3	3	1			8
*02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1678	3	4	9	Y	4	5	1			8

HENDERSON 8-10 WELL #: 4 RRCID -> 158820 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6704 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1378	3	13	9	Y	12	14	1			10
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2246	3	18	9	Y	16	15	1			11
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1457	3	22	9	Y	20	25	1			6
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2078	3	22	9	Y	20	14	1			12
01	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	2172	3	36	9	Y	33	28	1			17
*02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1414	3	41	9	Y	37	46	1			8

HENDERSON 8-10 WELL #: 5 RRCID -> 158822 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 6879 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1128	3	9	9	Y	8	10	1			13
10	930	N	550	-0-	-380	-0-	538	3	12	9	Y	11	10	1			14
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	860	3	14	9	Y	13	17	1			10
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1983	3	14	9	Y	13	10	1			13
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2443	3	7	9	Y	6	5	1			14
*02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1661	3	7	9	Y	6	8	1			14

HENDERSON 8-10 WELL #: 6 RRCID -> 158823 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 6703 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1230	N	868	-0-	-362	-0-	866	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1115	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	1029	3	3	9	Y	3	4	1			1
12	899	N	789	-0-	-110	-0-	786	3	3	9	Y	3	2	1			2
01	1116	N	746	-0-	-370	-0-	742	3	4	9	Y	4	3	1			3
02	952	N	544	-0-	-408	-0-	540	3	4	9	Y	4	5	1			2

HENDERSON 7-11 WELL #: 2 RRCID -> 158826 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6971 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					1
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					1
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					1
12	589	N	382	-0-	-207	-0-	382	3			Y	-0-					1
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					1
02	532	N	321	-0-	-211	-0-	321	3			Y	-0-					1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 158830 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6941 - 7235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2312	3	2	9	Y	2	2	1			4
10	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3043	3	3	9	Y	3	3	1			4
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2424	3	3	9	Y	3	4	1			3
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2121	3	3	9	Y	3	2	1			4
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2174	3	4	9	Y	4	4	1			4
*02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2123	3	6	9	Y	5	6	1			4

HENDERSON 38-8 WELL #: 3 RRCID -> 158832 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6786 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	951	3	9	9	Y	8	10	1			12
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1807	3	12	9	Y	11	10	1			13
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1314	3	14	9	Y	13	17	1			9
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1585	3	14	9	Y	13	10	1			12
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1149	3	8	9	Y	7	6	1			13
*02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1105	3	9	9	Y	8	10	1			13

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2407M RRCID -> 158869 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2406M RRCID -> 159757 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6487 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	900	N	787	-0-	-113	-0-	743	3	44	9	Y	40	87	1			23
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1104	3	50	9	Y	45					68
11	1140	N	813	-0-	-327	-0-	765	3	48	9	Y	44					112
12	806	N	768	-0-	-38	-0-	717	3	51	9	Y	46	94	1			64
01	930	N	627	-0-	-303	-0-	594	3	33	9	Y	30	78	1			16
02	756	N	218	-0-	-538	-0-	196	3	22	9	Y	20					46

HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159871 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6601 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570	N	236	-0-	-334	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	15	-0-	-450	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2408M RRCID -> 160699 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6541 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	406	-0-	-134	-0-	391	3	15	9	Y	14	31	1			66
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	391	3	18	9	Y	16					82
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	350	3	18	9	Y	16					98
12	434	N	288	-0-	-146	-0-	270	3	18	9	Y	16	33	1			81
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	338	3	11	9	Y	10	42	1			49
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	383	3	8	9	Y	7					75

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-U RRCID -> 165672 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6556 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165678 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
*02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3404 RRCID -> 165682 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 6526 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	990	N	753	-0-	-237	-0-	747	3	6	9	Y	5					22
10	961	N	828	-0-	-133	-0-	806	3	22	9	Y	20					42
11	810	N	475	-0-	-335	-0-	456	3	19	9	Y	17					59
12	775	N	736	-0-	-39	-0-	714	3	22	9	Y	20					79
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1022	3	11	9	Y	10					89
*02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	769	3	17	9	Y	15	85	1			19

MEADOWS RANCH "9" WELL #: 2X RRCID -> 166679 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	261	-0-	-129	-0-	261	3			Y	-0-					7
10	434	N	249	-0-	-185	-0-	249	3			Y	-0-					7
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					7
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					7
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					7
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					7

MEADOWS RANCH "9" WELL #: 1 RRCID -> 166816 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 5980 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					15
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					15
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					15
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					15
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-					15
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					15

MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 167361 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 DD WELL #: 2303 RRCID -> 171071 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					24
10	496	N	204	-0-	-292	-0-	204	3			Y	-0-					24
11	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	3			Y	-0-					24
12	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	3			Y	-0-					24
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					24
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	146	3			Y	-0-					24

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 180094 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6719 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	990	N	902	-0-	-88	-0-	898	3	4	9	Y	4	5	1			15
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	898	3	6	9	Y	5	5	1			15
11	960	N	918	-0-	-42	-0-	910	3	8	9	Y	7	8	1			14
12	930	N	918	-0-	-12	-0-	910	3	8	9	Y	7	5	1			16
01	899	N	864	-0-	-35	-0-	852	3	12	9	Y	11	10	1			17
02	868	N	766	-0-	-102	-0-	752	3	14	9	Y	13	16	1			14

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 7-11 WELL #: 4 RRCID -> 180938 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 6719 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	295	3	2	9	Y	2	2	1			8
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	290	3	3	9	Y	3	2	1			9
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	3	3	9	Y	3	4	1			8
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	699	3	3	9	Y	3	2	1			9
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	556	3	3	9	Y	3	3	1			9
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	540	3	4	9	Y	4	5	1			9

COX C WELL #: 3 RRCID -> 180939 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 6692 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	498	3	2	9	Y	2	3	1			3
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	523	3	3	9	Y	3	3	1			3
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	3	3	9	Y	3	4	1			2
12	527	N	463	-0-	-64	-0-	460	3	3	9	Y	3	2	1			3
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	520	3	6	9	Y	5	4	1			4
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	418	3	6	9	Y	5	7	1			3

UNIVERSITY 30-27E WELL #: 3 RRCID -> 180953 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1170	N	768	-0-	-402	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	835	-0-	-157	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	626	-0-	-74	-0-	626	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-2 WELL #: 1 RRCID -> 181579 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6365 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	179	-0-	-211	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	427	3	13	9	Y	12					12

HENDERSON 21-2 WELL #: 4 RRCID -> 184258 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8367 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

COX A WELL #: 2 RRCID -> 200368 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6711 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1855	3	23	9	Y	21	26	1			19
10	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1483	3	33	9	Y	30	27	1			22
11	1710	N	1550	-0-	-160	-0-	1509	3	41	9	Y	37	46	1			13
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1745	3	41	9	Y	37	26	1			24
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1439	3	17	9	Y	15	13	1			26
*02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1469	3	19	9	Y	17	21	1			21

UNIVERSITY 32-12E WELL #: 3 RRCID -> 207433 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7027 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	243	3	4	9	Y	4	5	1			5
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	244	3	6	9	Y	5	5	1			5
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	247	3	8	9	Y	7	8	1			4
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	245	3	7	9	Y	6	5	1			5
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	262	3	8	9	Y	7	6	1			6
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	230	3	9	9	Y	8	10	1			4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 32-9 WELL #: 2 RRCID -> 208192 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6802 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1063	-0-	-85	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208821 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7090 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	516	-0-	-84	-0-	509	3	7	9	N	6	7	1			19
10	744	N	631	-0-	-113	-0-	622	3	9	9	N	8	7	1			20
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	615	3	11	9	N	10	13	1			17
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	547	3	11	9	N	10	7	1			20
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	519	3	11	9	N	10	9	1			21
*02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	608	3	13	9	N	12	14	1			19

MEADOWS 15N WELL #: 1 RRCID -> 218724 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6668 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	960	N	874	-0-	-86	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3			N	-0-					-0-
01	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 219297 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6827 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	991	-0-	-156	-0-	991	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	937	-0-	-71	-0-	937	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 219847 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7224 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4219	3	15	9	N	14	17	1			21
10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4421	3	21	9	N	19	17	1			23
11	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4152	3	24	9	N	22	29	1			16
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4037	3	25	9	N	23	17	1			22
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4327	3	26	9	N	24	21	1			25
*02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3480	3	30	9	N	27	34	1			20

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 219853 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 7203 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2850	X	2457	-0-	-393	-0-	2450	3	7	9	Y	6	7	1			6
10	2883	X	2686	-0-	-197	-0-	2677	3	9	9	Y	8	7	1			7
11	2790	X	2532	-0-	-258	-0-	2521	3	11	9	Y	10	13	1			4
12	2759	X	2461	-0-	-298	-0-	2450	3	11	9	Y	10	7	1			7
01	2697	X	2610	-0-	-87	-0-	2593	3	17	9	Y	15	13	1			9
02	2436	X	2197	-0-	-239	-0-	2178	3	19	9	Y	17	21	1			5

UNIVERSITY 30-28 WELL #: 1 RRCID -> 220276 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6944 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 32-16N WELL #: 2 RRCID -> 221016 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 6820 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	870	N	773	-0-	-97	-0-	745	3	28	9	N	25	31	1			22
10	868	N	814	-0-	-54	-0-	775	3	39	9	N	35	32	1			25
11	810	N	788	-0-	-22	-0-	737	3	51	9	N	46	55	1			16
12	806	N	659	-0-	-147	-0-	611	3	48	9	N	44	31	1			29
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	833	3	50	9	N	45	39	1			35
02	728	N	715	-0-	-13	-0-	659	3	56	9	N	51	62	1			22

UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 221023 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 6419 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1500	N	1148	-0-	-352	-0-	1146	3	2	9	N	2	2	1			2
10	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1131	3	3	9	N	3	2	1			3
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1482	3	2	9	N	2	4	1			1
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1592	3	3	9	N	3	2	1			2
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1635	3	3	9	N	3	3	1			2
02	1372	N	1326	-0-	-46	-0-	1322	3	4	9	N	4	5	1			1

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 223129 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 6544 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	960	N	876	-0-	-84	-0-	859	3	17	9	N	15					113
10	961	N	934	-0-	-27	-0-	917	3	17	9	N	15					128
11	900	N	889	-0-	-11	-0-	872	3	17	9	N	15					143
12	899	N	864	-0-	-35	-0-	838	3	26	9	N	24					167
01	930	N	905	-0-	-25	-0-	881	3	24	9	N	22					189
02	840	N	752	-0-	-88	-0-	734	3	18	9	N	16					204

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 223130 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6651 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	3			N	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					-0-
12	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 224462 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 6805 - 8979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

BEAN 47 WELL #: 1 RRCID -> 248482 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6032 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	611	3	18	9	N	16					228
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	789	3	14	9	N	13					241
11	750	N	629	-0-	-121	-0-	615	3	14	9	N	13					254
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	691	3	19	9	N	17					271
01	806	N	773	-0-	-33	-0-	754	3	19	9	N	17					288
*02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	609	3	9	9	N	8					296

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965

MONTGOMERY 1 WELL #: 1 RRCID -> 037117 COMPL. DATE 09/04/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6572 - 6767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	74	-0-	74	74	74	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	68	-0-	68	142	68	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	142					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 1 RRCID -> 037386 COMPL. DATE 08/13/1965 TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A

09	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	3		N	-0-					-0-
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3		N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-					-0-
12	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	3		N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 1 RRCID -> 037804 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6242 - 6697

09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3		N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-					-0-
11	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	3		N	-0-					-0-
12	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3		N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-				N	NO RPT					-0-

PIERCE, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 049673 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

09	240	N	47	-0-	-193	-0-	47	3		N	-0-					63
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-					63
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-					63
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-					63
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-					63
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-				N	NO RPT					63

PIERCE, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 065221 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6601 PERF. N/A

09	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	3		Y	-0-					8
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		Y	-0-					8
11	870	N	520	-0-	-350	-0-	520	3		Y	-0-					8
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		Y	-0-					8
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		Y	-0-					8
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-				Y	NO RPT					8

PIERCE, V. I. WELL #: 2 RRCID -> 065222 COMPL. DATE 07/19/1975 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		Y	-0-					8
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3		Y	-0-					8
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		Y	-0-					8
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		Y	-0-					8
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		Y	-0-					8
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-				Y	NO RPT					8

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 2 RRCID -> 070427 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6043 - 6239

09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					-0-
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3		N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 1 RRCID -> 070428 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5A" WELL #: 1 RRCID -> 070430 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 401 RRCID -> 073769 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	221	-0-	221	221	221	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	221					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 3 RRCID -> 074022 COMPL. DATE 09/18/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 4 RRCID -> 074023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6147 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 2 RRCID -> 074024 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 2 RRCID -> 074025 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 2 RRCID -> 074027 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 3 RRCID -> 074028 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 5 RRCID -> 074029 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. 11S WELL #: 4 RRCID -> 074030 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	840	N	588	-0-	-252	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	868	N	572	-0-	-296	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 1 RRCID -> 074031 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: 1 Z RRCID -> 078797 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6271 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					4
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					4
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MONTGOMERY 2 WELL #: 2 RRCID -> 099102 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6085 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	394	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 8 RRCID -> 105545 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6017 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 3 RRCID -> 105745 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5775 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 6 RRCID -> 105911 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6119 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 7 RRCID -> 105913 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6157 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 6 RRCID -> 113117 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5962 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	570	N	215	-0-	-355	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	589	N	63	-0-	-526	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 4 RRCID -> 113318 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 309 RRCID -> 114646 COMPL. DATE 12/24/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6076 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					8
10	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			Y	-0-					8
11	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	3			Y	-0-					8
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					8
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					8
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 8 RRCID -> 126614 COMPL. DATE 02/13/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6030 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D" WELL #: 6 RRCID -> 126859 COMPL. DATE 02/28/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 7 RRCID -> 128807 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6019 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: Z 2 RRCID -> 130190 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6290 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 102 RRCID -> 130492 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6521 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 12 RRCID -> 131402 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5979 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	77	-0-	-313	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 24 RRCID -> 131403 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6015 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
PIERCE, V. I. WELL #: 204 RRCID -> 133383 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6413 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2			Y	-0-					107
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107
11	600	N	1	-0-	-599	-0-	1	2			Y	-0-					107
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					107
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					107
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

HENDERSON 23 WELL #: 3 RRCID -> 137980 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6378 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 3 RRCID -> 138240 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6483 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	76	-0-	76	76	76	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	71	-0-	71	147	71	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	147					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: 302 RRCID -> 147324 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6276 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 402 RRCID -> 152998 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6013 - 6271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 12 RRCID -> 158835 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6298 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 10 RRCID -> 158838 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6194 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 9 RRCID -> 159291 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6170 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 10 RRCID -> 159600 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6014 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 5 RRCID -> 160630 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6082 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 4 RRCID -> 161043 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6214 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 206 RRCID -> 161125 COMPL. DATE 10/27/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6357 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 9 RRCID -> 161485 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6072 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 11 RRCID -> 164901 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6064 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

MONTGOMERY 1 WELL #: 4 RRCID -> 165541 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6728 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 5 RRCID -> 165542 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6194 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	682	N	485	-0-	-197	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
01	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 3 RRCID -> 165543 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6173 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 4 RRCID -> 165853 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	720	N	351	-0-	-369	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	372	N	146	-0-	-226	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	744	N	199	-0-	-545	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 6 RRCID -> 165905 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6242 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 409 RRCID -> 168521 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			Y	-0-					6
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					6
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					6
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					6
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					6
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					6

PIERCE, V. I. WELL #: 509 RRCID -> 168522 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6314 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	900	N	586	-0-	-314	-0-	586	3			Y	-0-					18
10	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	3			Y	-0-					18
11	510	N	344	-0-	-166	-0-	344	3			Y	-0-					18
12	620	N	239	-0-	-381	-0-	239	3			Y	-0-					18
01	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3			Y	-0-					18
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					18

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

HENDERSON 23 WELL #: 5 RRCID -> 170725 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6694 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	125	-0-	-205	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	403	N	158	-0-	-245	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 7 RRCID -> 170728 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6447 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	75	-0-	-135	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	248	N	75	-0-	-173	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 2 RRCID -> 171641 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 23 WELL #: 6 RRCID -> 171882 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6490 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	115	-0-	-155	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 4 RRCID -> 174067 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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 23 WELL #: 8 RRCID -> 174603 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 16 RRCID -> 177847 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6058 - 6420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210 N	72	-0-	-138	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	434 N	124	-0-	-310	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 5 RRCID -> 185761 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6104 - 6377

09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	496 N	341	-0-	-155	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	480 N	281	-0-	-199	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	496 N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 7 RRCID -> 185762 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6194 - 6748

09	210 N	102	-0-	-108	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	217 N	81	-0-	-136	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	180 N	72	-0-	-108	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY "1" WELL #: 6 RRCID -> 186348 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6732 - 6742

09	270 N	116	-0-	-154	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	341 N	160	-0-	-181	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. 2B WELL #: 9 RRCID -> 193523 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5840 - 6294

09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	578	3	10	9	N	9	9	8			-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAN WELL #: 3404 RRCID -> 203396 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6460 - 6955

09	150 N	88	-0-	-62	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

VADA BEAN WELL #: 1 RRCID -> 204601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6126 - 6605

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY 2 WELL #: 8 RRCID -> 205083 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 648 - 6787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAN WELL #: 2703 RRCID -> 205209 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 8 RRCID -> 206764 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C C WELL #: 304 RRCID -> 211293 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. WELL #: 305 RRCID -> 213825 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6228 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 216832 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6170 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	3			N	-0-					16
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					16
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					16
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					16
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					16
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					16

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 053146 COMPL. DATE 01/15/1969 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6230 - 6797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B DENY	4	-0-	4	179	4	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY	7	-0-	7	186	7	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY	36	-0-	36	222	36	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY	40	-0-	40	262	40	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY	6	-0-	6	268	6	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	6	-0-	6	274	6	2			N	-0-					-0-

WEST, W. W. WELL #: 1022 RRCID -> 102504 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3647 - 3681

09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

WEST, W. W. WELL #: 2022 RRCID -> 109399 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3544 - 3548

09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 438A RRCID -> 232510 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 4823 - 5022

09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 13B RRCID -> 232516 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5897 - 6201

09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 447D RRCID -> 232519 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5147 - 5909

09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 237C RRCID -> 241645 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4625 - 5593

09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
COLE B WELL #: 1123 RRCID -> 255001 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3240 - 3667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 030761 COMPL. DATE 04/10/1963 TOTAL DEPTH 10541 PERF. N/A

09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	84	2			N	-0-					-0-

HUNT-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 033243 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					6
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					6
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					6
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					6
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					6
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					6

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 035098 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 037676 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 085434 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6430

09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					9
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					9
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					9
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					9
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					9
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					9

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 104078 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6126 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	750	N	497	-0-	-253	-0-	497	2			Y	-0-					7
10	775	N	517	-0-	-258	-0-	517	2			Y	-0-					7
11	750	N	208	-0-	-542	-0-	208	2			Y	-0-					7
12	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	2			Y	-0-					7
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					7
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					7

MILLER WELL #: 3 RRCID -> 147179 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6175 - 6453

09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			Y	-0-					7
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					7
11	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	2			Y	-0-					7
12	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	2			Y	-0-					7
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					7
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					7

HUNT-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 155653 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6174 - 6496

09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					42
10	341	N	90	-0-	-251	-0-	90	2			Y	-0-					42
11	360	N	87	-0-	-273	-0-	87	2			Y	-0-					42
12	279	N	75	-0-	-204	-0-	75	2			Y	-0-					42
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					42
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					42

MILLER WELL #: 4 RRCID -> 156229 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6330 - 6362

09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					27
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					27
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					27
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					27
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					27
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					27

MILLER WELL #: 6 RRCID -> 158970 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6132 - 6431

09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					24
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					24
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			Y	-0-					24
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					24
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					24
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					24

HUNT-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 166699 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6156 - 6659

09	210	N	61	-0-	-149	-0-	61	2			Y	-0-					18
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					18
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					18
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					18
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			Y	-0-					18
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	2			Y	-0-					18

MILLER WELL #: 5 RRCID -> 166700 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6161 - 6658

09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					24
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					24
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-					24
12	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	2			Y	-0-					24
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-					24
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					24

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 167068 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 6194 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 171390 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6226 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 1 RRCID -> 177998 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6365 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					1
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					1
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					1
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					1
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					1
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					1

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 2 RRCID -> 178821 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6361 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					13
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			Y	-0-					13
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					13
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					13
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					13
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					13

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 3-L RRCID -> 180448 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6233 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					1
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					1
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1

UNIVERSITY "30-26" WELL #: 1 RRCID -> 180449 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6404 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	700	N	619	-0-	-81	-0-	619	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "30-35A" WELL #: 1 RRCID -> 181241 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6349 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					190
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					190
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					190
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					190
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					190
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					190

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "30-35" WELL #: 4 RRCID -> 182759 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6258 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					4
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					4
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					4
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					4
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					4
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					4

UNIVERSITY "30-24" WELL #: 1 RRCID -> 183500 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6574 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	102	-0-	-288	-0-	102	2			N	-0-					27
10	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-					27
11	330	N	36	-0-	-294	-0-	36	2			N	-0-					27
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					27
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					27
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					27

COUCH, S. E. 2A WELL #: 2 RRCID -> 198958 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6270 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

COUCH 2, S.E. WELL #: 3A RRCID -> 207537 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	1487	2	9	9	N	8					204
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1556	2	23	9	N	21	12	8			213
11	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	1544	2	9	9	N	8					221
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1633	2	7	9	N	6	153	1			74
01	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1525	2	9	9	N	8					82
02	1456	N	1183	-0-	-273	-0-	1172	2	11	9	N	10					92

COUCH 2, S.E. WELL #: 4 A RRCID -> 213340 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6252 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	1487	2	8	9	N	7					203
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1556	2	17	9	N	15	8	8			210
11	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	1543	2	8	9	N	7					217
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1633	2	9	9	N	8					225
01	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1524	2	9	9	N	8					233
02	1456	N	1185	-0-	-271	-0-	1172	2	13	9	N	12	162	1			83

OZONA (CANYON SAND, OIL) 67995 210 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC 041519
HELBING 23 WELL #: 1 RRCID -> 213018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6331 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					13
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					13
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					13
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					13
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

OZONA (CANYON SAND, OIL) //CONT.// 67995 210 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 213021 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6304 - 6919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					111
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					111
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					111
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	214	2	174	9	N	158	158	1			111
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					111
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

HELBING 23 WELL #: 5 RRCID -> 225742 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6343 - 6615

09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RESOURCES, LLC 044385
MONTGOMERY, C.C. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 292032 COMPL. DATE 01/14/1979 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6142 - 6412

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
BEAN, VADA WELL #: 1 RRCID -> 268470 COMPL. DATE 04/15/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6106 - 6745

09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	713	N	96	-0-	-617	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 8 RRCID -> 290494 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6236 - 6407

09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	3	6	9	N	5	4	1			3
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	199	3	6	9	N	5	5	1			3
11	210	N	129	-0-	-81	-0-	123	3	6	9	N	5	6	1			2
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	246	3	6	9	N	5	5	1			2
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	206	3	4	9	N	4	5	1			1
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	187	3	6	9	N	5	4	1			2

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	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-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-F RRCID -> 153049 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

WATSON RANCH WELL #: 2705F RRCID -> 154350 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2250 - 2264

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	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-			-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5F RRCID -> 155353 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2859 - 2893

09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	330 N	225	-0-	-105	-0-	225	3		N	-0-			-0-
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3		N	-0-			-0-
11	210 N	148	-0-	-62	-0-	148	3		N	-0-			-0-
12	248 N	62	-0-	-186	-0-	62	3		N	-0-			-0-
01	217 N	24	-0-	-193	-0-	24	3		N	-0-			-0-
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 10 F RRCID -> 157198 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 3120 - 3136

09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-			-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3		N	-0-			-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3		N	-0-			-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
*02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 73 RRCID -> 180952 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3122 - 6742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	10 N	7	-0-	-3	-0-	5	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

THOMAS, J. K. WELL #: 1016 RRCID -> 200854 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3441 - 3461

09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 32 RRCID -> 278264 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					173
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					200
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	172	1			87
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					177

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-					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-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 406 RRCID -> 156463 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 3092 - 3121

09	1350 #	558	-0-	-792	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
10	1395 #	550	-0-	-845	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
11	1350 #	331	-0-	-1019	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
12	1023 #	355	-0-	-668	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
01	434 #	360	-0-	-74	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
02	392 #	65	-0-	-327	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 506 RRCID -> 157267 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3147 - 3168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90 #	43	-0-	-47	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
10	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
11	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2		Y	-0-			-0-
12	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
01	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
02	252 #	21	-0-	-231	-0-	21	2		Y	-0-			-0-

MILLER HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 158959 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 3185 - 6612

09	720 #	569	-0-	-151	-0-	569	2		Y	-0-			-0-
10	744 #	441	-0-	-303	-0-	441	2		Y	-0-			-0-
11	720 #	394	-0-	-326	-0-	394	2		Y	-0-			-0-
12	682 #	427	-0-	-255	-0-	427	2		Y	-0-			-0-
01	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	2		Y	-0-			-0-
02	364 #	63	-0-	-301	-0-	63	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	450 #	433	-0-	-17	-0-	433	2		Y	-0-			-0-
10	465 #	411	-0-	-54	-0-	411	2		Y	-0-			-0-
11	450 #	347	-0-	-103	-0-	347	2		Y	-0-			-0-
12	465 #	361	-0-	-104	-0-	361	2		Y	-0-			-0-
01	341 #	301	-0-	-40	-0-	301	2		Y	-0-			-0-
02	308 #	287	-0-	-21	-0-	287	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (ELLENBURGER) //CONT.// 67995 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
COX, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 148077 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7328 - 8221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 207777 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

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-

OZONA, EAST (ELLENBURGER) //CONT.// 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND "A" WELL #: 5H RRCID -> 158798 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF. 8154 - 12107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORP, TOM TRANSPORTS, INC. 857123
OZONA NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 268193 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9104 - 9368

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, 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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	92			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57			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
BRP ENERGY, LLC 041519
GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 C RRCID -> 034941 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 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-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 3 RRCID -> 043763 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
WALLEN-MILLER WELL #: 3 U RRCID -> 044546 COMPL. DATE 07/18/1968 TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 047614 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					19
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					19
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					19
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					19
*01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 048372 COMPL. DATE 05/29/1970 TOTAL DEPTH 8797 PERF. N/A

09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					5
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					5
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					5
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					5
*01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HELBING "D" WELL #: 3 RRCID -> 048922 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					35
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					35
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					35
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					35
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

GRIMMER, NAN D. WELL #: 1 RRCID -> 061271 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6391 PERF. N/A

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

GRIMMER, NAN D. WELL #: 6 RRCID -> 101197 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5954 - 6236

09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 5 RRCID -> 103993 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6000 - 6144

09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

MCMULLEN 37 WELL #: 1 RRCID -> 140368 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5944 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					52
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					52
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					52
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					52
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

GRIMMER, NAN D. WELL #: 7 RRCID -> 140856 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5959 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMULLEN 37 WELL #: 2 RRCID -> 141000 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6017 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

GRIMMER, NAN D. WELL #: 9 RRCID -> 141363 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5942 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 8 RRCID -> 141583 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6003 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 10 RRCID -> 141584 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5925 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					57
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					57
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					57
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					57
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					57
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

HELBING "B" WELL #: 10 RRCID -> 143252 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					26
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					26
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					26
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					26
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

HELBING "B" WELL #: 12 RRCID -> 143253 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					28
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					28
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					28
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					28
*01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

HELBING "D" WELL #: 11 RRCID -> 143255 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6260 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					1
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					1
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					1
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					1
*01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HELBING "A" WELL #: 7 RRCID -> 144135 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6135 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					4
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					4
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					4
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					4
*01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HELBING "A" WELL #: 14 RRCID -> 144148 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6221 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					8
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					8
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					8
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					8
*01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HELBING "B" WELL #: 9 RRCID -> 144150 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6084 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					27
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					27
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					27
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					27
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

HELBING "D" WELL #: 8 RRCID -> 144151 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6221 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					39
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					39
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					39
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					39
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

HELBING "D" WELL #: 13 RRCID -> 144154 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6196 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					37
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					37
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					37
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					37
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
HELBING "D" WELL #: 16 RRCID -> 144665 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6249 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					37
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					37
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					37
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					37
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

HELBING "B" WELL #: 15 RRCID -> 144674 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6037 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					23
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					23
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					23
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					23
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

HELBING "A" WELL #: 18 RRCID -> 151145 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6094 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					7
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					7
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					7
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					7
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

GRIMMER, NAN D. WELL #: 11 RRCID -> 163452 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5955 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
CHANDLER, E. H. WELL #: 2 RRCID -> 034073 COMPL. DATE 07/29/1964 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	367	-0-	-173	-0-	366	2	1	9	Y	1	3	1			8
10	589	N	309	-0-	-280	-0-	309	2			Y	-0-					8
11	570	N	332	-0-	-238	-0-	331	2	1	9	Y	1					9
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			Y	-0-					9
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	Y	1	3	1			7
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	Y	1					8

COOKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036972 COMPL. DATE 09/07/1965 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	324	-0-	-216	-0-	314	2	10	9	Y	9					31
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	275	2	3	9	Y	3					34
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	264	2	10	9	Y	9					43
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	254	2	11	9	Y	10					53
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					53
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	233	2	4	9	Y	4					57

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COOKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070013 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					17
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					17
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					17
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					17
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					17
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-					17

CHANDLER, E. H. WELL #: 6 RRCID -> 070014 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 6629 PERF. N/A

09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

CHANDLER, E. H. WELL #: 7 RRCID -> 071011 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 9032 PERF. N/A

09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

COOKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136677 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6268 - 6426

09	420	N	278	-0-	-142	-0-	268	2	10	9	Y	9					31
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	250	2	3	9	Y	3					34
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	249	2	10	9	Y	9					43
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	234	2	11	9	Y	10					53
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					53
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	216	2	4	9	Y	4					57

CHANDLER, E. H. WELL #: 10 RRCID -> 136678 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6360 - 6520

09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

CHANDLER, E. H. WELL #: 11 RRCID -> 144830 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6351 - 6502

09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					15
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					15
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					15
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					15
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					15
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					15

COOKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144834 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6580 - 6746

09	780	N	755	-0-	-25	-0-	700	2	55	9	Y	50					97
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	745	2	4	9	Y	4					101
11	780	N	618	-0-	-162	-0-	606	2	12	9	Y	11					112
12	775	N	443	-0-	-332	-0-	379	2	64	9	Y	58	79	1			91
01	744	N	364	-0-	-380	-0-	327	2	37	9	Y	34	66	1			59
02	588	N	235	-0-	-353	-0-	203	2	32	9	Y	29					88

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CHANDLER, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 197844 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6406 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	368	-0-	-112	-0-	367	2	1	9	Y	1	3	1			8
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					8
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	Y	1					9
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					9
01	434	N	376	-0-	-58	-0-	375	2	1	9	Y	1	3	1			7
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	385	2	1	9	Y	1					8

CHANDLER, E. H. WELL #: 12 RRCID -> 198618 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6438 - 6482

09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					1
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					1
11	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	2			Y	-0-					1
12	496	N	350	-0-	-146	-0-	350	2			Y	-0-					1
01	496	N	339	-0-	-157	-0-	339	2			Y	-0-					1
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					1

CHANDLER, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 198621 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6390 - 6528

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CHANDLER, E. H. WELL #: 17 RRCID -> 199024 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6380 - 6511

09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	389	2	8	9	N	7					137
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					137
11	390	N	276	-0-	-114	-0-	242	2	34	9	N	31					168
12	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	2			N	-0-					168
01	434	N	248	-0-	-186	-0-	248	2			N	-0-					168
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					168

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-					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

CHANDLER, E. H. WELL #: 18 RRCID -> 201358 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6424 - 6458

09	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			Y	-0-					13
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					13
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-					13
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					13
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					13
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					13

COOKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202845 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6489 - 6508

09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1219	2	79	9	Y	72					139
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1066	2	7	9	Y	6					145
11	1350	N	952	-0-	-398	-0-	937	2	15	9	Y	14					159
12	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	1140	2	94	9	Y	85	113	1			131
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1179	2	54	9	Y	49	95	1			85
*02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1107	2	45	9	Y	41					126

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COOKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207444 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1046	2	10	9	Y	9					35
10	982 X	982	-0-	-0-	-0-	979	2	3	9	Y	3					38
11	1080 X	904	-0-	-176	-0-	894	2	10	9	Y	9					47
12	1085 N	954	-0-	-131	-0-	943	2	11	9	Y	10					57
01	992 N	925	-0-	-67	-0-	925	2			Y	-0-					57
*02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	924	2	4	9	Y	4					61

COOKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207447 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6359 - 6479

09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	462	2	101	9	Y	92					108
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	448	2	53	9	Y	48					156
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	456	2	24	9	Y	22					178
12	558 N	471	-0-	-87	-0-	471	2			Y	-0-					178
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	480	2	51	9	Y	46	172	1			52
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	454	2	17	9	Y	15					67

COOKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207449 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6486

09	600 N	531	-0-	-69	-0-	521	2	10	9	Y	9					32
10	558 N	487	-0-	-71	-0-	484	2	3	9	Y	3					35
11	540 N	481	-0-	-59	-0-	470	2	11	9	Y	10					45
12	558 N	481	-0-	-77	-0-	470	2	11	9	Y	10					55
01	496 N	380	-0-	-116	-0-	380	2			Y	-0-					55
02	448 N	347	-0-	-101	-0-	344	2	3	9	Y	3					58

CHANDLER, E.H. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 208389 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6460 - 6576

09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1772	2	33	9	N	30					45
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1726	2	18	9	N	16					61
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1237	2	186	9	N	169	185	1			45
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					45
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	992	2	7	9	N	6					51
02	672 N	555	-0-	-117	-0-	555	2			N	-0-					51

DAVIDSON, DAN 202345
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 091717 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6314 - 6390

09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	447	1	1	9	N	1					86
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	1	1	9	N	1					87
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	450	1	4	9	N	4					91
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	446	1	3	9	N	3					94
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	459	1	3	9	N	3					97
*02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	303	1	3	9	N	3					100

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 1 RRCID -> 046416 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A

09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	362	3	3	9	Y	3					95
10	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	3			Y	-0-					95
11	450 N	364	-0-	-86	-0-	364	3			Y	-0-					95
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	360	3	15	9	Y	14	104	1			5
01	DLQ G-10	341	-0-	341	341	334	3	7	9	Y	6					11
02	DLQ G-10	311	-0-	311	652	307	3	4	9	Y	4					15

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734
DAVIDSON, CHARLES E. III WELL #: 1 A RRCID -> 074072 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7758 - 7885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220392 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 6321

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220670 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 6232 - 6329

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

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
COUCH WELL #: 1 RRCID -> 019102 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6533 - 0

09	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	3		N	-0-			-0-
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3		N	-0-			-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3		N	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3		N	-0-			-0-
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-

FRIEND WELL #: 1 RRCID -> 019103 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

09	690 N	547	-0-	-143	-0-	547	3		N	-0-			-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
01	713 N	655	-0-	-58	-0-	655	3		N	-0-			-0-
*02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-

FRIEND -B- WELL #: 1 C RRCID -> 019105 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 6436 - 6460

09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID WELL #: 1 C RRCID -> 019106 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	750	N	683	-0-	-67	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					-0-
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 2 RRCID -> 019107 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 6217 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 3 RRCID -> 019108 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	527	N	334	-0-	-193	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 019109 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 019111 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	173	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	168	3	4	9	Y	4	4	1			2
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	152	3	3	9	Y	3	4	1			1
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	156	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	142	3	4	9	Y	4	4	1			1
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	132	3	3	9	Y	3	3	1			1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 U RRCID -> 019113 COMPL. DATE 01/03/1963 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BAGGETT 28 WELL #: 1 RRCID -> 031526 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4	9	N	4					59
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	N	3					62
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	N	3					65
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	410	2	9	9	N	8					73
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	399	2	21	9	N	19	81	1			11
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	N	4					15

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 21 WELL #: 1 RRCID -> 031570 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

INGHAM, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 033245 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 1 RRCID -> 033248 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 033436 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 1 RRCID -> 033439 COMPL. DATE 05/12/1964 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	878	3	4	9	N	4	5	1			3
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	955	3	7	9	N	6					9
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	920	3	8	9	N	7	11	1			5
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	917	3	8	9	N	7	6	1			6
01	961	N	907	-0-	-54	-0-	898	3	9	9	N	8	6	1			8
*02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	833	3	9	9	N	8	6	1			10

HELBING "15" WELL #: 1 RRCID -> 033909 COMPL. DATE 08/10/1964 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 4 RRCID -> 034163 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	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 #: 1 RRCID -> 034169 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	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	81	-0-	-39	-0-	77	3	4	9	Y	4	3	1			2
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	Y	2	3	1			1
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	110	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	94	3	3	9	Y	3	3	1			1
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	71	3	3	9	Y	3	3	1			1

COUCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 034732 COMPL. DATE 12/06/1964 TOTAL DEPTH 7155 PERF. N/A

09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 034735 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 034890 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	3	6	9	Y	5	5	1			3
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	335	3	8	9	Y	7	6	1			4
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	329	3	7	9	Y	6	7	1			3
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	315	3	7	9	Y	6	6	1			3
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	319	3	6	9	Y	5	6	1			2
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	287	3	6	9	Y	5	5	1			2

COUCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 035148 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 035283 COMPL. DATE 02/21/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 29 WELL #: 1 RRCID -> 035285 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 2 RRCID -> 035286 COMPL. DATE 02/22/1965 TOTAL DEPTH 7058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 035474 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 10 WELL #: 2 RRCID -> 035513 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 2 RRCID -> 035514 COMPL. DATE 03/12/1965 TOTAL DEPTH 7028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	744	N	596	-0-	-148	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 1 RRCID -> 035515 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	240	N	112	-0-	-128	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 2 RRCID -> 035516 COMPL. DATE 03/10/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 22 WELL #: 1 RRCID -> 035688 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

COUCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 035689 COMPL. DATE 03/25/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -27- WELL #: 1 RRCID -> 035702 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A

09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

HELBING, 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-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH -2- WELL #: 1 RRCID -> 035821 COMPL. DATE 04/05/1965 TOTAL DEPTH 7102 PERF. N/A

09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 035959 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

09	1320	N	822	-0-	-498	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
*02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. 6 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035971 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

09	840	N	833	-0-	-7	-0-	832	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	3	1	9	N	1					1
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-	1	1			-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	868	3	2	9	N	2	1	1			1
01	899	N	852	-0-	-47	-0-	851	3	1	9	N	1	1	1			1
*02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	789	3	1	9	N	1	1	1			1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY -15- WELL #: 2 RRCID -> 036073 COMPL. DATE 04/27/1965 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	139	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	151	3	1	9	N	1					1
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-	1	1			-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	145	3	2	9	N	2	1	1			1
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	142	3	1	9	N	1	1	1			1
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	N	1	1	1			1

KINCAID -A- WELL #: 1 RRCID -> 036162 COMPL. DATE 04/23/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

MALLISON WELL #: 1 RRCID -> 036246 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS -A- WELL #: 1 RRCID -> 037118 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH 6604 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "48" WELL #: 1 RRCID -> 037381 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 1 RRCID -> 037391 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
12	961	N	611	-0-	-350	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

MEADOWS -1- WELL #: 2 RRCID -> 037496 COMPL. DATE 11/05/1965 TOTAL DEPTH 6656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	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 #: 1 RRCID -> 037535 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HELBING, RUBY -2- WELL #: 1 L RRCID -> 037689 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	162	3	1	9	N	1	1	1			1
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	3	1	9	N	1					2
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	N	1	2	1			1
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	N	1	1	1			1
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	165	3	2	9	N	2	1	1			2
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	N	1	1	1			2

HELBING, RUBY -4- WELL #: 1 RRCID -> 037807 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING 3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037808 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	3	3	9	N	3	3	1			2
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	327	3	2	9	N	2					4
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	315	3	4	9	N	4	6	1			2
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	N	4	3	1			3
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	307	3	4	9	N	4	3	1			4
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	285	3	4	9	N	4	3	1			5

MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037809 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 6652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	393	3	3	9	N	3	3	1			2
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	3	2	9	N	2					4
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	412	3	4	9	N	4	6	1			2
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	3	4	9	N	4	3	1			3
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	402	3	4	9	N	4	3	1			4
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	373	3	4	9	N	4	3	1			5

COUCH WELL #: 2 RRCID -> 038354 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCDONALD '14' WELL #: 1 RRCID -> 039668 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 9012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
01	651	N	386	-0-	-265	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 1 RRCID -> 039992 COMPL. DATE 08/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	270	N	255	-0-	-15	-0-	254	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	276	3	1	9	N	1					1
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-	1	1			-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	265	3	2	9	N	2	1	1			1
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	260	3	1	9	N	1	1	1			1
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1	9	N	1	1	1			1

BEAN "26" WELL #: 1 RRCID -> 040588 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -16A- WELL #: 1 RRCID -> 041259 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6133 - 6237

09	240	N	232	-0-	-8	-0-	231	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	N	1					1
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-	1	1			-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	241	3	2	9	N	2	1	1			1
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	236	3	1	9	N	1	1	1			1
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	3	1	9	N	1	1	1			1

MEADOWS -B- WELL #: 1 RRCID -> 041361 COMPL. DATE 02/18/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. N/A

09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 1 RRCID -> 041976 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
10	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	3			N	-0-					-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	961	N	788	-0-	-173	-0-	788	3			N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING -14- WELL #: 1 RRCID -> 042256 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 042525 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042664 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	401	-0-	-79	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	450	N	323	-0-	-127	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 1 RRCID -> 042665 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 1 RRCID -> 042931 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1190	3	73	9	Y	66					136
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1222	3	63	9	Y	57	86	1			107
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1170	3	58	9	Y	53	90	1			70
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1195	3	80	9	Y	73	86	1			57
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1232	3	78	9	Y	71	86	1			42
*02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1018	3	59	9	Y	54					96

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 043445 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 6697 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 1 RRCID -> 044056 COMPL. DATE 02/21/1968 TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCDONALD "9" WELL #: 1 RRCID -> 044594 COMPL. DATE 07/21/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

HELBING 13 WELL #: 1 RRCID -> 045005 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					-0-
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

FRIEND "A" WELL #: 3 RRCID -> 045130 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6313 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -26- WELL #: 1 RRCID -> 045844 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 2 RRCID -> 045845 COMPL. DATE 02/28/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 2 RRCID -> 045847 COMPL. DATE 03/17/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	465	N	206	-0-	-259	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

FRIEND "E" WELL #: 1 RRCID -> 045850 COMPL. DATE 02/18/1969 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CAL-MON WELL #: 1 RRCID -> 045875 COMPL. DATE 10/29/1968 TOTAL DEPTH 6826 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	720	N	235	-0-	-485	-0-	235	3			Y	-0-	3	1			-0-
10	744	N	213	-0-	-531	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: B 2 RRCID -> 045876 COMPL. DATE 03/08/1969 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					1
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	Y	1					2
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	3	2	9	Y	2	2	1			2
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	399	3	2	9	Y	2	2	1			2
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	9	Y	1	2	1			1

HELBING -17- WELL #: 1 RRCID -> 045877 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					1
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	3	1	9	Y	1					2
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	Y	2	2	1			2
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	375	3	2	9	Y	2	2	1			2
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	Y	1	2	1			1

HELBING -18- WELL #: 1 RRCID -> 045878 COMPL. DATE 10/30/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 1 RRCID -> 045879 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	218	3	6	9	Y	5					5
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	175	3	34	9	Y	31	12	1			24

MCDONALD -18- WELL #: 1 RRCID -> 045949 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6513 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 1 RRCID -> 045950 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN, VADA SEC. 31 WELL #: 1 RRCID -> 046419 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 7218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 048037 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	373	3	8	9	Y	7	6	1			4
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	369	3	8	9	Y	7	7	1			4
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	348	3	8	9	Y	7	8	1			3
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	345	3	8	9	Y	7	7	1			3
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	345	3	7	9	Y	6	7	1			2
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	310	3	7	9	Y	6	6	1			2

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 049172 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	479	3	8	9	Y	7	7	1			4
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	463	3	10	9	Y	9	8	1			5
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	443	3	8	9	Y	7	9	1			3
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	435	3	9	9	Y	8	8	1			3
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	444	3	8	9	Y	7	8	1			2
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	384	3	9	9	Y	8	7	1			3

MCMULLAN, MARGARET MRS. WELL #: 1 RRCID -> 049350 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A

09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	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	27	-0-	-4	-0-	27	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-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 049649 COMPL. DATE 01/11/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6186 - 0

09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	93	3	4	9	Y	4	3	1			2
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	92	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	3	2	9	Y	2	3	1			1
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	106	3	3	9	Y	3	3	1			1
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	19	3	3	9	Y	3	3	1			1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 049650 COMPL. DATE 01/21/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

09	510	N	477	-0-	-33	-0-	469	3	8	9	Y	7	7	1			4
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	438	3	10	9	Y	9	8	1			5
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	406	3	9	9	Y	8	10	1			3
12	496	N	410	-0-	-86	-0-	401	3	9	9	Y	8	8	1			3
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	427	3	8	9	Y	7	8	1			2
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	399	3	9	9	Y	8	7	1			3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 5 RRCID -> 049869 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	472	3	10	9	Y	9	8	1			5
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	443	3	10	9	Y	9	9	1			5
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	423	3	10	9	Y	9	10	1			4
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	420	3	10	9	Y	9	9	1			4
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	423	3	9	9	Y	8	9	1			3
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	390	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

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 4 RRCID -> 050213 COMPL. DATE 04/02/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	468	3	8	9	Y	7	7	1			4
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	490	3	9	9	Y	8	8	1			4
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	461	3	9	9	Y	8	9	1			3
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	456	3	9	9	Y	8	8	1			3
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	465	3	8	9	Y	7	8	1			2
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	415	3	8	9	Y	7	7	1			2

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 5 RRCID -> 050242 COMPL. DATE 04/16/1971 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

09	150	N	144	-0-	-6	-0-	140	3	4	9	Y	4	3	1			2
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	133	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	130	3	3	9	Y	3	4	1			1
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	131	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	134	3	3	9	Y	3	3	1			1
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	123	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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	233	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	230	3	4	9	Y	4	4	1			2
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	213	3	6	9	Y	5	5	1			2
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	221	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	208	3	3	9	Y	3	4	1			1
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	191	3	4	9	Y	4	4	1			1

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 6 RRCID -> 050531 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A

09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	153	3	4	9	Y	4	4	1			2
11	180	N	87	-0-	-93	-0-	83	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	3	2	9	Y	2	1	1			1
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	3	3	9	Y	3	3	1			1

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 050674 COMPL. DATE 06/30/1971 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

09	240	N	221	-0-	-19	-0-	215	3	6	9	Y	5	4	1			3
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	193	3	6	9	Y	5	5	1			3
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	309	3	6	9	Y	5	6	1			2
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	239	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	234	3	4	9	Y	4	5	1			1
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	211	3	6	9	Y	5	4	1			2

DAVIDSON WELL #: 1701 RRCID -> 051823 COMPL. DATE 04/02/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6198 - 7989

09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053198 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 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-

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 #: 2 H RRCID -> 053409 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 061272 COMPL. DATE 03/22/1968 TOTAL DEPTH 6605 PERF. N/A

09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 062308 COMPL. DATE 06/13/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 062567 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 3 RRCID -> 062784 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 7007 PERF. N/A

09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	434	N	163	-0-	-271	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 4 RRCID -> 062853 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	300	N	123	-0-	-177	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	54	-0-	-256	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	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 #: 3 RRCID -> 063086 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	414	-0-	-96	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	450	N	343	-0-	-107	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 4 RRCID -> 063087 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

HAGELSTEIN, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 065139 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	137	2	3	9	N	3					143
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	118	2	4	9	N	4					147
11	150	N	73	-0-	-77	-0-	71	2	2	9	N	2					149
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	85	2	3	9	N	3					152
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	69	2	3	9	N	3					155
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2					157

MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 2 RRCID -> 065314 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	577	3	4	9	N	4	5	1			3
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	628	3	7	9	N	6					9
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	605	3	8	9	N	7	11	1			5
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	603	3	8	9	N	7	6	1			6
01	620	N	600	-0-	-20	-0-	591	3	9	9	N	8	6	1			8
*02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	548	3	9	9	N	8	6	1			10

COUCH 22 WELL #: 3 RRCID -> 065315 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 4 RRCID -> 065316 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	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- WELL #: 2 RRCID -> 065321 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1086	3	4	9	N	4	5	1			3
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1181	3	7	9	N	6					9
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1138	3	8	9	N	7	11	1			5
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1134	3	8	9	N	7	6	1			6
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1111	3	9	9	N	8	6	1			8
*02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1030	3	9	9	N	8	6	1			10

MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065532 COMPL. DATE 02/23/1976 TOTAL DEPTH 6626 PERF. N/A

09	360	N	347	-0-	-13	-0-	346	3	1	9	N	1	1	1			1
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	3	1	9	N	1					2
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	3	1	9	N	1	2	1			1
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	362	3	1	9	N	1	1	1			1
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	355	3	2	9	N	2	1	1			2
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	N	1	1	1			2

HELBING, RUBY -15- WELL #: 3 RRCID -> 065639 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

09	870	N	856	-0-	-14	-0-	855	3	1	9	N	1	1	1			1
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	930	3	1	9	N	1					2
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	896	3	1	9	N	1	2	1			1
12	899	N	893	-0-	-6	-0-	892	3	1	9	N	1	1	1			1
01	930	N	876	-0-	-54	-0-	874	3	2	9	N	2	1	1			2
*02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	811	3	1	9	N	1	1	1			2

HELBING, RUBY "2" WELL #: 2 RRCID -> 065693 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A

09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	3	1	9	N	1					1
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-	1	1			-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	314	3	2	9	N	2	1	1			1
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	307	3	1	9	N	1	1	1			1
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	3	1	9	N	1	1	1			1

COUCH 29 WELL #: 3 U RRCID -> 066095 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

HELBING, 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-

HELBING, RUBY -4- WELL #: 2 RRCID -> 067533 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5984 - 8261

09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 22 WELL #: 4 RRCID -> 069406 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1388	3	29	9	N	26	63	1			39
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1361	3	39	9	N	35					74
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1091	3	32	9	N	29					103
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1205	3	23	9	N	21	70	1			54
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1418	3	23	9	N	21					75
*02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					75

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	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	870	N	826	-0-	-44	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	3			N	-0-					-0-
01	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 3 RRCID -> 072876 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 4 RRCID -> 072958 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

KINCAID "A" WELL #: 2 RRCID -> 073272 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 6564 PERF. N/A

09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 073319 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6182 - 6454

09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 073423 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	682	N	248	-0-	-434	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	682	N	362	-0-	-320	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: 3 RRCID -> 073427 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 6549 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					1
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	3	1	9	Y	1					2
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	381	3	2	9	Y	2	2	1			2
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	384	3	2	9	Y	2	2	1			2
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	3	1	9	Y	1	2	1			1

CAL-MON WELL #: B 4 RRCID -> 073587 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 2 RRCID -> 073602 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	742	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					1
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	721	3	1	9	Y	1					2
12	713	N	684	-0-	-29	-0-	682	3	2	9	Y	2	2	1			2
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	687	3	2	9	Y	2	2	1			2
*02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	585	3	1	9	Y	1	2	1			1

COUCH "2" WELL #: 2 U RRCID -> 073660 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 6 RRCID -> 073781 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 4 RRCID -> 073876 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6559 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCDONALD "14" WELL #: 2 RRCID -> 073877 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 3 RRCID -> 073878 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 4 RRCID -> 073879 COMPL. DATE 10/21/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 073908 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6064 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
11	690	N	579	-0-	-111	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	744	N	588	-0-	-156	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	868	N	634	-0-	-234	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 7 RRCID -> 074065 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 8 RRCID -> 074066 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	630	N	548	-0-	-82	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	651	N	501	-0-	-150	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

FRIEND "B" WELL #: 2 RRCID -> 074179 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	3			N	-0-					-0-
01	837	N	725	-0-	-112	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

FRIEND "C" WELL #: 2 RRCID -> 074180 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 2 RRCID -> 074181 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
01	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 074534 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	540	N	75	-0-	-465	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 2 RRCID -> 074735 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 2 RRCID -> 074788 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "A" WELL #: 2 RRCID -> 075052 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	990	N	813	-0-	-177	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	3			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "48" WELL #: 2 RRCID -> 075093 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	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	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY 16 WELL #: 2 RRCID -> 075282 COMPL. DATE 02/08/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	647	3	8	9	N	7	7	1			4
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	704	3	7	9	N	6					10
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	678	3	11	9	N	10	14	1			6
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	675	3	9	9	N	8	7	1			7
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	662	3	11	9	N	10	7	1			10
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	614	3	10	9	N	9	7	1			12

MCDONALD 18 WELL #: 2 U RRCID -> 075499 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 6318

09	450	N	118	-0-	-332	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 075598 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6490

09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 2 RRCID -> 075599 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

HELBING "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	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELBING 14 WELL #: 3 RRCID -> 076353 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

09	690	N	633	-0-	-57	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "B" WELL #: 2 RRCID -> 076613 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6285 - 6370

09	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MALLISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077840 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	930	N	480	-0-	-450	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 078020 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6373 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 078021 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6387 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16-A WELL #: 2 RRCID -> 079113 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6050 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	139	3	4	9	N	4	4	1			3
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	3	4	9	N	4					7
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	145	3	7	9	N	6	9	1			4
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	145	3	6	9	N	5	4	1			5
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	142	3	8	9	N	7	5	1			7
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	131	3	7	9	N	6	5	1			8

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081005 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6210 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	335	3	8	9	Y	7	6	1			4
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	299	3	8	9	Y	7	7	1			4
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	281	3	8	9	Y	7	8	1			3
12	341	N	291	-0-	-50	-0-	283	3	8	9	Y	7	7	1			3
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	289	3	7	9	Y	6	7	1			2
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	193	3	7	9	Y	6	6	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 9 RRCID -> 082036 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6092 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	586	3	11	9	Y	10	10	1			6
10	589	N	530	-0-	-59	-0-	516	3	14	9	Y	13	12	1			7
11	570	N	508	-0-	-62	-0-	495	3	13	9	Y	12	14	1			5
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	613	3	13	9	Y	12	12	1			5
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	506	3	12	9	Y	11	12	1			4
*02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	493	3	11	9	Y	10	10	1			4

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 086155 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6176 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	581	3	10	9	Y	9	9	1			5
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	571	3	12	9	Y	11	10	1			6
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	544	3	11	9	Y	10	12	1			4
12	620	N	543	-0-	-77	-0-	532	3	11	9	Y	10	10	1			4
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	523	3	10	9	Y	9	10	1			3
*02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	770	3	10	9	Y	9	9	1			3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 086362 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6214 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-	1	1			-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 086363 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6089 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	814	3	13	9	Y	12	11	1			7
10	775	N	464	-0-	-311	-0-	449	3	15	9	Y	14	13	1			8
11	810	N	456	-0-	-354	-0-	442	3	14	9	Y	13	16	1			5
12	837	N	441	-0-	-396	-0-	427	3	14	9	Y	13	13	1			5
01	465	N	217	-0-	-248	-0-	203	3	14	9	Y	13	14	1			4
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	225	3	13	9	Y	12	12	1			4

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 7 RRCID -> 086513 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6154 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	931	3	14	9	Y	13	12	1			7
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	882	3	17	9	Y	15	14	1			8
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	785	3	14	9	Y	13	16	1			5
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	829	3	14	9	Y	13	13	1			5
01	899	N	802	-0-	-97	-0-	788	3	14	9	Y	13	14	1			4
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	635	3	13	9	Y	12	12	1			4

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 086817 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6210 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	859	3	14	9	Y	13	13	1			8
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	831	3	19	9	Y	17	16	1			9
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	803	3	17	9	Y	15	18	1			6
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	804	3	18	9	Y	16	16	1			6
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	820	3	17	9	Y	15	16	1			5
*02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	742	3	15	9	Y	14	14	1			5

FRIEND, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 086819 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6343 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086820 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6297 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1320	N	1169	-0-	-151	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 086861 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6198 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	178	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	198	3	3	9	Y	3	3	1			1
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	2	2	1			1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 087192 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6108 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	633	3	11	9	Y	10	10	1			6
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	627	3	14	9	Y	13	12	1			7
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	568	3	13	9	Y	12	14	1			5
12	651	N	529	-0-	-122	-0-	516	3	13	9	Y	12	12	1			5
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	624	3	12	9	Y	11	12	1			4
*02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	546	3	11	9	Y	10	10	1			4

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 088073 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6299 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 3 RRCID -> 089759 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6603 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. EST. "89" WELL #: 1 RRCID -> 091110 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	502	3	11	9	Y	10	9	1			6
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	540	3	12	9	Y	11	11	1			6
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	517	3	12	9	Y	11	13	1			4
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	514	3	12	9	Y	11	11	1			4
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	516	3	11	9	Y	10	11	1			3
*02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	473	3	10	9	Y	9	9	1			3

BEAN "26" WELL #: 3 RRCID -> 093819 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6412 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	390	N	216	-0-	-174	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 094114 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6188 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	174	3	4	9	Y	4	3	1			2
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	174	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	3	2	9	Y	2	3	1			1
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3	9	Y	3	3	1			1
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	136	3	3	9	Y	3	3	1			1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON, ROY "26" WELL #: 2 RRCID -> 095364 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6435 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 4 RRCID -> 099370 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6359 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "27" WELL #: 2 RRCID -> 100144 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6268 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	840	N	599	-0-	-241	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106725 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "B" WELL #: 8 RRCID -> 118076 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6195 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	277	3	6	9	Y	5	4	1			3
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	198	3	6	9	Y	5	5	1			3
11	240	N	42	-0-	-198	-0-	36	3	6	9	Y	5	6	1			2
12	248	N	184	-0-	-64	-0-	178	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	169	3	4	9	Y	4	5	1			1
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	152	3	6	9	Y	5	4	1			2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 118230 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6281 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	391	3	7	9	Y	6	6	1			4
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	402	3	8	9	Y	7	7	1			4
11	390	N	319	-0-	-71	-0-	310	3	9	9	Y	8	9	1			3
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	370	3	8	9	Y	7	7	1			3
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	388	3	7	9	Y	6	7	1			2
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	341	3	7	9	Y	6	6	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 9 RRCID -> 118519 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6194 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	476	3	10	9	Y	9	8	1			5
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	470	3	10	9	Y	9	9	1			5
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	453	3	10	9	Y	9	10	1			4
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	448	3	10	9	Y	9	9	1			4
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	444	3	9	9	Y	8	9	1			3
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	395	3	9	9	Y	8	8	1			3

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 4 RRCID -> 128909 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 5 RRCID -> 129463 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6253 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

HELBING "14" WELL #: 5 RRCID -> 129688 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6263 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 3 RRCID -> 129905 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6484 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

KINCAID "A" WELL #: 3 RRCID -> 130948 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	720	N	601	-0-	-119	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	630	N	523	-0-	-107	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					-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

MEADOWS "1" WELL #: 5 RRCID -> 130949 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6325 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 3 RRCID -> 130950 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6264 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 11 RRCID -> 130951 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	486	3	11	9	Y	10	10	1			6
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	484	3	14	9	Y	13	12	1			7
11	480	N	397	-0-	-83	-0-	385	3	12	9	Y	11	13	1			5
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	537	3	13	9	Y	12	12	1			5
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	498	3	11	9	Y	10	12	1			3
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	405	3	12	9	Y	11	10	1			4

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 132008 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6232 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	3			N	-0-					-0-
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-					-0-
11	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 4 RRCID -> 132052 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6331 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 10 RRCID -> 132616 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6196 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	889	3	15	9	Y	14	14	1			8
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	885	3	19	9	Y	17	16	1			9
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	854	3	18	9	Y	16	19	1			6
12	899	N	870	-0-	-29	-0-	851	3	19	9	Y	17	16	1			7
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	868	3	15	9	Y	14	16	1			5
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	790	3	15	9	Y	14	14	1			5

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 13 RRCID -> 132636 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6176 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	169	3	7	9	Y	6	6	1			3
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	395	3	9	9	Y	8	7	1			4
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	368	3	8	9	Y	7	8	1			3
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	420	3	8	9	Y	7	7	1			3
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	333	3	7	9	Y	6	7	1			2
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	287	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

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 11 RRCID -> 132960 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6156 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	713	3	14	9	Y	13	12	1			7
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	728	3	17	9	Y	15	14	1			8
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	695	3	14	9	Y	13	16	1			5
12	713	N	711	-0-	-2	-0-	694	3	17	9	Y	15	14	1			6
01	713	N	674	-0-	-39	-0-	661	3	13	9	Y	12	14	1			4
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	547	3	13	9	Y	12	12	1			4

HENDERSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 132964 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6377 - 6514

09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 5 RRCID -> 132965 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6295 - 6598

09	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 6 RRCID -> 132966 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6262 - 6390

09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	312	3	7	9	Y	6	6	1			3
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	324	3	9	9	Y	8	7	1			4
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	308	3	8	9	Y	7	8	1			3
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	338	3	8	9	Y	7	7	1			3
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	314	3	7	9	Y	6	7	1			2
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	303	3	7	9	Y	6	6	1			2

FRIEND "D" WELL #: 2 RRCID -> 133104 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6241 - 6398

09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	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	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 3 RRCID -> 133108 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6143 - 6277

09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 6 RRCID -> 133113 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6311 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 7 RRCID -> 133114 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6290 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 5 RRCID -> 133254 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 3 RRCID -> 133256 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6080 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEADOWS WELL #: 2 RRCID -> 133257 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6189 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "48" WELL #: 3 RRCID -> 133258 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6344 - 6416

09	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 5 RRCID -> 133259 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6304 - 6544

09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 6 RRCID -> 133381 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6589

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 133382 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6275 - 6577

09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY 27 WELL #: 3 RRCID -> 133556 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6390 - 6577

09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 3 RRCID -> 133604 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6185 - 6318

09	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	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 PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 7 RRCID -> 133878 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6294 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	999	-0-	-21	-0-	999	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 6 U RRCID -> 133996 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6319 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	870	N	826	-0-	-44	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	868	N	769	-0-	-99	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	3			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

COUCH 2 WELL #: 4 RRCID -> 134484 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6284 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 4 RRCID -> 134485 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6308 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1704 U RRCID -> 134810 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6057 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	262	3	6	9	Y	5	4	1			3
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	268	3	6	9	Y	5	5	1			3
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	256	3	6	9	Y	5	6	1			2
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	253	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	3	4	9	Y	4	5	1			1
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	225	3	6	9	Y	5	4	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY "26" WELL #: 2 U RRCID -> 134837 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6109 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	930	N	909	-0-	-21	-0-	901	3	8	9	N	7	7	1			4
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	980	3	7	9	N	6					10
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	945	3	11	9	N	10	14	1			6
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	941	3	9	9	N	8	7	1			7
01	992	N	933	-0-	-59	-0-	922	3	11	9	N	10	7	1			10
*02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	855	3	10	9	N	9	7	1			12

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135022 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6016 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1319	3	23	9	Y	21	20	1			12
10	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1289	3	26	9	Y	24	23	1			13
11	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	1078	3	25	9	Y	23	27	1			9
12	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	1158	3	25	9	Y	23	23	1			9
01	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1208	3	23	9	Y	21	23	1			7
*02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1086	3	22	9	Y	20	20	1			7

COUCH 10 WELL #: 6 RRCID -> 135025 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6310 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 8 RRCID -> 135026 COMPL. DATE 05/15/1990 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6289 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 8 RRCID -> 135027 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6308 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1705 U RRCID -> 135090 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6077 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 "15" WELL #: 5 RRCID -> 135196 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5995 - 6131

09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 9 RRCID -> 135197 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6359 - 6478

09	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 10 RRCID -> 135198 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6194 - 6360

09	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 6 RRCID -> 135199 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6017 - 6131

09	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

KINCAID "A" WELL #: 4 RRCID -> 135207 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6245 - 6392

09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	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 #: 6 RRCID -> 135208 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 4 RRCID -> 135209 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6071 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 2 RRCID -> 135268 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6004 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	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	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 WELL #: 6 RRCID -> 135281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6237 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 11 RRCID -> 135346 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6324 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 4 RRCID -> 135353 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6025 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

FRIEND "B" WELL #: 3 RRCID -> 135357 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6353 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

FRIEND WELL #: 3 RRCID -> 135358 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6385 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135359 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6477 - 6551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 135448 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6284 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 5 RRCID -> 135449 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6329 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 5 RRCID -> 135589 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 135594 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 4 RRCID -> 136319 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6214 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING "17" WELL #: 3 RRCID -> 136320 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6236 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 6-U RRCID -> 136731 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 6334 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 4 RRCID -> 136766 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1561	3	30	9	Y	27	26	1			16
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1552	3	36	9	Y	33	31	1			18
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1512	3	33	9	Y	30	36	1			12
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1514	3	35	9	Y	32	31	1			13
01	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1467	3	30	9	Y	27	31	1			9
*02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1596	3	31	9	Y	28	27	1			10

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-U RRCID -> 136853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 6357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1255	3	24	9	Y	22	21	1			13
10	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1227	3	29	9	Y	26	25	1			14
11	1230	N	992	-0-	-238	-0-	966	3	26	9	Y	24	28	1			10
12	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1167	3	26	9	Y	24	24	1			10
01	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	1153	3	24	9	Y	22	25	1			7
*02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1040	3	24	9	Y	22	21	1			8

DAVIDSON, C.E. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 138236 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6166 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	863	3	21	9	Y	19	18	1			11
10	992	N	611	-0-	-381	-0-	587	3	24	9	Y	22	21	1			12
11	870	N	670	-0-	-200	-0-	648	3	22	9	Y	20	24	1			8
12	899	N	806	-0-	-93	-0-	783	3	23	9	Y	21	21	1			8
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	565	3	21	9	Y	19	21	1			6
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	575	3	20	9	Y	18	18	1			6

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 138267 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6198 - 7951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	495	3	10	9	Y	9	9	1			5
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	538	3	12	9	Y	11	10	1			6
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	508	3	11	9	Y	10	12	1			4
12	527	N	491	-0-	-36	-0-	480	3	11	9	Y	10	10	1			4
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	483	3	10	9	Y	9	10	1			3
*02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	430	3	10	9	Y	9	9	1			3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 138269 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	289	3	6	9	Y	5	5	1			3
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	288	3	7	9	Y	6	6	1			3
11	300	N	71	-0-	-229	-0-	64	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	310	N	91	-0-	-219	-0-	84	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	315	3	7	9	Y	6	6	1			2
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	210	3	6	9	Y	5	5	1			2

FRIEND "94" WELL #: 3 RRCID -> 139309 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6436

09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 12 RRCID -> 139387 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6296 - 6410

09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 4 RRCID -> 139389 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6329 - 6404

09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 139390 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6498 - 6576

09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

FRIEND "B" WELL #: 4 RRCID -> 139505 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6369 - 6492

09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID WELL #: 13 RRCID -> 139671 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6331 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1470	N	1347	-0-	-123	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 14 RRCID -> 139952 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6239 - 6399

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 15 RRCID -> 140204 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6152 - 6326

09	780	N	438	-0-	-342	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	713	N	223	-0-	-490	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	690	N	233	-0-	-457	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 3 RRCID -> 140289 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6934

09	480	N	437	-0-	-43	-0-	433	3	4	9	Y	4					9
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			Y	-0-					9
11	450	N	295	-0-	-155	-0-	288	3	7	9	Y	6					15
12	465	N	425	-0-	-40	-0-	416	3	9	9	Y	8					23
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	377	3	8	9	Y	7					30
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	319	3	8	9	Y	7					37

COUCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 140442 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6286 - 6861

09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 140783 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6248 - 6410

09	810	N	738	-0-	-72	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	750	N	647	-0-	-103	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01	775	N	589	-0-	-186	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	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 #: 8 RRCID -> 142282 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6204 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	633	3	12	9	Y	11	11	1			6
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	621	3	15	9	Y	14	13	1			7
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	598	3	13	9	Y	12	14	1			5
12	682	N	608	-0-	-74	-0-	595	3	13	9	Y	12	12	1			5
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	601	3	13	9	Y	12	13	1			4
*02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	542	3	12	9	Y	11	11	1			4

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 142462 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6068 - 6215

09	450	N	406	-0-	-44	-0-	395	3	11	9	Y	10	9	1			6
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	389	3	12	9	Y	11	11	1			6
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	396	3	11	9	Y	10	12	1			4
12	434	N	362	-0-	-72	-0-	350	3	12	9	Y	11	11	1			4
01	403	N	316	-0-	-87	-0-	305	3	11	9	Y	10	11	1			3
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	281	3	10	9	Y	9	9	1			3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 13 RRCID -> 142597 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6131 - 6290

09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	390	3	6	9	Y	5	4	1			3
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	3	6	9	Y	5	5	1			3
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	359	3	6	9	Y	5	6	1			2
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	367	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	351	3	6	9	Y	5	5	1			2
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	318	3	4	9	Y	4	4	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 15 RRCID -> 142598 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6183 - 6365

09	360	N	347	-0-	-13	-0-	345	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	343	3	4	9	Y	4	3	1			2
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	334	3	2	9	Y	2	3	1			1
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	329	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	3	3	9	Y	3	3	1			1
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	321	3	2	9	Y	2	2	1			1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 12 RRCID -> 142946 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6450

09	240	N	216	-0-	-24	-0-	198	3	18	9	Y	16	16	1			9
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	220	3	21	9	Y	19	18	1			10
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	206	3	20	9	Y	18	21	1			7
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	181	3	20	9	Y	18	18	1			7
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	167	3	18	9	Y	16	18	1			5
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	154	3	19	9	Y	17	16	1			6

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 142948 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6157 - 6359

09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	339	3	7	9	Y	6	6	1			3
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	299	3	9	9	Y	8	7	1			4
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	336	3	8	9	Y	7	8	1			3
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	331	3	8	9	Y	7	7	1			3
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	338	3	7	9	Y	6	7	1			2
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	311	3	7	9	Y	6	6	1			2

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 143077 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6279 - 7996

09	540	N	422	-0-	-118	-0-	419	3	3	9	Y	3	3	1			3
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	413	3	4	9	Y	4	5	1			2
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	375	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	395	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	426	3	4	9	Y	4	4	1			2
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	358	3	2	9	Y	2	3	1			1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CAL-MON WELL #: A 1 RRCID -> 143214 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6230 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					1
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	3	1	9	Y	1					2
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	3	2	9	Y	2	2	1			2
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	407	3	2	9	Y	2	2	1			2
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	442	-0-	-68	-0-	432	3	10	9	Y	9	9	1			5
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	579	3	12	9	Y	11	10	1			6
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	521	3	11	9	Y	10	12	1			4
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	498	3	11	9	Y	10	10	1			4
01	558	N	517	-0-	-41	-0-	507	3	10	9	Y	9	10	1			3
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	448	3	10	9	Y	9	9	1			3

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143301 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6181 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	561	3	11	9	Y	10	10	1			6
10	589	N	338	-0-	-251	-0-	324	3	14	9	Y	13	12	1			7
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	626	3	13	9	Y	12	14	1			5
12	589	N	454	-0-	-135	-0-	441	3	13	9	Y	12	12	1			5
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	487	3	12	9	Y	11	12	1			4
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	427	3	11	9	Y	10	10	1			4

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 143302 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6134 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	651	3	12	9	Y	11	11	1			6
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	601	3	15	9	Y	14	13	1			7
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	724	3	13	9	Y	12	14	1			5
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	721	3	13	9	Y	12	12	1			5
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	721	3	13	9	Y	12	13	1			4
*02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	681	3	12	9	Y	11	11	1			4

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 15 RRCID -> 143303 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6200 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	Y	5	5	1			3
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	333	3	7	9	Y	6	6	1			3
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	301	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	307	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	330	3	7	9	Y	6	6	1			2
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	300	3	6	9	Y	5	5	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 14 RRCID -> 143305 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	143	3	7	9	Y	6	6	1			3
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	136	3	9	9	Y	8	7	1			4
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	136	3	8	9	Y	7	8	1			3
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	136	3	8	9	Y	7	7	1			3
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	136	3	7	9	Y	6	7	1			2
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	122	3	7	9	Y	6	6	1			2

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 143309 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6056 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1822	3	33	9	Y	30	29	1			17
10	1333	N	1061	-0-	-272	-0-	1022	3	39	9	Y	35	33	1			19
11	1290	N	880	-0-	-410	-0-	844	3	36	9	Y	33	39	1			13
12	1333	N	804	-0-	-529	-0-	767	3	37	9	Y	34	33	1			14
01	1023	N	770	-0-	-253	-0-	737	3	33	9	Y	30	34	1			10
*02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	633	3	32	9	Y	29	29	1			10

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 #: 8 U RRCID -> 143323 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6124 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1060	3	20	9	Y	18	17	1			11
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1092	3	23	9	Y	21	20	1			12
11	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1017	3	21	9	Y	19	23	1			8
12	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1006	3	22	9	Y	20	20	1			8
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1026	3	21	9	Y	19	21	1			6
*02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	919	3	19	9	Y	17	17	1			6

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 143324 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6078 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	276	3	6	9	Y	5	5	1			3
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	272	3	7	9	Y	6	6	1			3
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	266	3	6	9	Y	5	6	1			2
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	264	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	268	3	7	9	Y	6	6	1			2
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	241	3	6	9	Y	5	5	1			2

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 143338 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6100 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	997	3	20	9	Y	18	17	1			10
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1035	3	23	9	Y	21	20	1			11
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	965	3	22	9	Y	20	23	1			8
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	974	3	22	9	Y	20	20	1			8
01	1054	N	787	-0-	-267	-0-	767	3	20	9	Y	18	20	1			6
*02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1004	3	19	9	Y	17	17	1			6

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 143343 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6105 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	733	3	15	9	Y	14	13	1			8
10	775	N	479	-0-	-296	-0-	462	3	17	9	Y	15	15	1			8
11	720	N	572	-0-	-148	-0-	555	3	17	9	Y	15	17	1			6
12	775	N	550	-0-	-225	-0-	533	3	17	9	Y	15	15	1			6
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	407	3	14	9	Y	13	15	1			4
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	464	3	15	9	Y	14	13	1			5

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 143348 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	780	N	766	-0-	-14	-0-	762	3	4	9	N	4	4	1			3
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	3	4	9	N	4					7
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	799	3	7	9	N	6	9	1			4
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	796	3	6	9	N	5	4	1			5
01	837	N	788	-0-	-49	-0-	780	3	8	9	N	7	5	1			7
*02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	723	3	7	9	N	6	5	1			8

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143370 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 143377 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 U RRCID -> 143564 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 6336 - 6631

09	690	N	481	-0-	-209	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 4 U RRCID -> 143642 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6047 - 6214

09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1298	3	23	9	Y	21	20	1			12
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1285	3	28	9	Y	25	24	1			13
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1301	3	25	9	Y	23	27	1			9
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1328	3	28	9	Y	25	24	1			10
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1378	3	23	9	Y	21	24	1			7
*02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1205	3	22	9	Y	20	20	1			7

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143658 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6192 - 8036

09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1559	3	25	9	Y	23	22	1			14
10	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1544	3	30	9	Y	27	26	1			15
11	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	1488	3	28	9	Y	25	30	1			10
12	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	1487	3	30	9	Y	27	26	1			11
01	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	1316	3	25	9	Y	23	26	1			8
*02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1228	3	24	9	Y	22	22	1			8

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 143672 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6185 - 6345

09	270	N	261	-0-	-9	-0-	257	3	4	9	Y	4	4	1			3
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	256	3	6	9	Y	5	5	1			3
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	238	3	6	9	Y	5	6	1			2
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	224	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	236	3	6	9	Y	5	5	1			2
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	213	3	6	9	Y	5	5	1			2

HELBING, RUBY "4" WELL #: 3 RRCID -> 143868 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5996 - 6145

09	750	N	719	-0-	-31	-0-	716	3	3	9	N	3	3	1			2
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	3	2	9	N	2					4
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	751	3	4	9	N	4	6	1			2
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	748	3	4	9	N	4	3	1			3
01	775	N	737	-0-	-38	-0-	733	3	4	9	N	4	3	1			4
*02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	679	3	4	9	N	4	3	1			5

HELBING, RUBY '2' WELL #: 3 RRCID -> 144008 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6090 - 6295

09	390	N	373	-0-	-17	-0-	370	3	3	9	N	3	3	1			2
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	N	2					4
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	3	4	9	N	4	6	1			2
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	386	3	4	9	N	4	3	1			3
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	378	3	4	9	N	4	3	1			4
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	351	3	4	9	N	4	3	1			5

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 6 RRCID -> 144023 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6235 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	930	N	878	-0-	-52	-0-	863	3	15	9	Y	14	13	1			8
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	890	3	18	9	Y	16	15	1			9
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	856	3	17	9	Y	15	18	1			6
12	899	N	869	-0-	-30	-0-	852	3	17	9	Y	15	15	1			6
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	870	3	15	9	Y	14	15	1			5
*02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	783	3	14	9	Y	13	13	1			5

MEADOWS-HELBING "2" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144114 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6075 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	370	3	3	9	N	3	3	1			2
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	N	2					4
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	3	4	9	N	4	6	1			2
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	386	3	4	9	N	4	3	1			3
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	378	3	4	9	N	4	3	1			4
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	351	3	4	9	N	4	3	1			5

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144121 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 6206 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	474	3	4	9	Y	4	4	1			5
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	476	3	6	9	Y	5	7	1			3
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	464	3	7	9	Y	6	6	1			3
12	496	N	454	-0-	-42	-0-	447	3	7	9	Y	6	6	1			3
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	465	3	7	9	Y	6	6	1			3
*02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	437	3	3	9	Y	3	4	1			2

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144124 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6189 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1781	3	34	9	Y	31	30	1			18
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1809	3	41	9	Y	37	35	1			20
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1752	3	39	9	Y	35	41	1			14
12	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1736	3	39	9	Y	35	35	1			14
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1775	3	35	9	Y	32	36	1			10
*02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1603	3	34	9	Y	31	30	1			11

HELBING, RUBY -15- WELL #: 4 RRCID -> 144168 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6104 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	3	1	9	N	1					1
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-	1	1			-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2	9	N	2	1	1			1
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	189	3	1	9	N	1	1	1			1
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	3	1	9	N	1	1	1			1

FRIEND "C" WELL #: 4 RRCID -> 144207 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6407 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
*05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEADOWS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144213 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6252 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

MEADOWS, C.W. "5" WELL #: 3 RRCID -> 144254 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6246 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	N	1					1
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-	1	1			-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	3	2	9	N	2	1	1			1
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	591	3	1	9	N	1	1	1			1
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	548	3	1	9	N	1	1	1			1

BEAN "26" WELL #: 7 RRCID -> 144697 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6391 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 144871 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6311 - 6939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 8-U RRCID -> 144954 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6094 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
*06	330	N	179	-0-	-151	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4205	-0-	1105	1105	4205	3			N	-0-					-0-
09	1249	N	144	-0-	-1105	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	330	X	157	-0-	-173	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	341	X	212	-0-	-129	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	341	X	142	-0-	-199	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	X	119	-0-	-21	-0-	119	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 4-U RRCID -> 144955 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6161 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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' WELL #: 3 RRCID -> 145071 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6278 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	416	3	1	9	N	1	1	1			1
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	3	1	9	N	1					2
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	N	1	2	1			1
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	N	1	1	1			1
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	425	3	2	9	N	2	1	1			2
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	3	1	9	N	1	1	1			2

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 145384 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5992 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 16 RRCID -> 146068 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	127	3	8	9	Y	7	7	1			4
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	142	3	9	9	Y	8	8	1			4
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	135	3	9	9	Y	8	9	1			3
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	134	3	9	9	Y	8	8	1			3
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	136	3	8	9	Y	7	8	1			2
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	121	3	8	9	Y	7	7	1			2

BEAN "26" WELL #: 6 U RRCID -> 146143 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6434 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 17 RRCID -> 146427 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6136 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	288	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	295	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	282	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	287	3	3	9	Y	3	3	1			1
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	3	2	9	Y	2	2	1			1

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 17 RRCID -> 146430 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6054 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	422	3	10	9	Y	9	8	1			5
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	359	3	10	9	Y	9	9	1			5
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	332	3	10	9	Y	9	10	1			4
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	335	3	10	9	Y	9	9	1			4
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	331	3	9	9	Y	8	9	1			3
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	314	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

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 19 RRCID -> 147347 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6167 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	205	-0-	-95	-0-	199	3	6	9	Y	5	5	1			3
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	263	3	7	9	Y	6	6	1			3
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	173	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	169	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	492	3	7	9	Y	6	6	1			2
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	243	3	6	9	Y	5	5	1			2

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 18 RRCID -> 147558 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6090 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	972	3	10	9	Y	9	9	1			5
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	853	3	12	9	Y	11	10	1			6
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	862	3	11	9	Y	10	12	1			4
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	820	3	11	9	Y	10	10	1			4
01	868	N	833	-0-	-35	-0-	823	3	10	9	Y	9	10	1			3
*02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	699	3	10	9	Y	9	9	1			3

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 19 RRCID -> 147559 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6034 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	238	3	6	9	Y	5	5	1			3
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	193	3	7	9	Y	6	6	1			3
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	288	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	231	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	235	3	7	9	Y	6	6	1			2
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	200	3	6	9	Y	5	5	1			2

HELBING, RUBY -15- WELL #: 5 RRCID -> 148155 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6116 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	439	3	3	9	N	3	3	1			2
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	3	2	9	N	2					4
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	460	3	4	9	N	4	6	1			2
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	458	3	4	9	N	4	3	1			3
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	449	3	4	9	N	4	3	1			4
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	416	3	4	9	N	4	3	1			5

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 4 RRCID -> 148157 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6332 - 6487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING "2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148204 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6292 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	601	3	4	9	N	4	4	1			3
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	653	3	4	9	N	4					7
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	630	3	7	9	N	6	9	1			4
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	627	3	6	9	N	5	4	1			5
01	651	N	622	-0-	-29	-0-	614	3	8	9	N	7	5	1			7
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	570	3	7	9	N	6	5	1			8

HELBING, RUBY -2- WELL #: 4 RRCID -> 148262 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6232 - 6381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEADOWS-HELBING -3- WELL #: 3 RRCID -> 148500 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6047 - 6214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148827 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6450 - 6618

09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	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	408 N	408	-0-	-0-	-0-	400	3	8	9	Y	7	6	1			4
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	388	3	8	9	Y	7	7	1			4
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	369	3	8	9	Y	7	8	1			3
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	367	3	8	9	Y	7	7	1			3
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	347	3	7	9	Y	6	7	1			2
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	305	3	7	9	Y	6	6	1			2

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 22 RRCID -> 149669 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6117 - 6314

09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	265	3	6	9	Y	5	4	1			3
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	277	3	6	9	Y	5	5	1			3
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	252	3	6	9	Y	5	6	1			2
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	250	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	250	3	6	9	Y	5	5	1			2
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	222	3	4	9	Y	4	4	1			2

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 23 RRCID -> 149671 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6222 - 6407

09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-	1	1			-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 21 RRCID -> 149966 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6134 - 6330

09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	662	3	11	9	Y	10	10	1			6
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	666	3	14	9	Y	13	12	1			7
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	645	3	13	9	Y	12	14	1			5
12	651 N	650	-0-	-1	-0-	637	3	13	9	Y	12	12	1			5
01	682 N	658	-0-	-24	-0-	646	3	12	9	Y	11	12	1			4
*02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	582	3	11	9	Y	10	10	1			4

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 20 RRCID -> 150000 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6185 - 6364

09	30 N	14	-0-	-16	-0-	12	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	17	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	18	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	21	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	21	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	Y	2	2	1			1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150392 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6202 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	754	3	15	9	Y	14	13	1			8
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	784	3	17	9	Y	15	15	1			8
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	760	3	17	9	Y	15	17	1			6
12	806	N	769	-0-	-37	-0-	752	3	17	9	Y	15	15	1			6
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	768	3	14	9	Y	13	15	1			4
*02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	690	3	15	9	Y	14	13	1			5

DAVIDSON WELL #: 1707 D RRCID -> 150881 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6085 - 6204

09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3501 F RRCID -> 151780 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6080 - 6100

09	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 9 RRCID -> 151821 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6322 - 6821

09	750	N	665	-0-	-85	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	775	N	274	-0-	-501	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	750	N	369	-0-	-381	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	3			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 24 RRCID -> 152100 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6176 - 6354

09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	244	3	10	9	Y	9	8	1			5
10	341	N	159	-0-	-182	-0-	149	3	10	9	Y	9	9	1			5
11	240	N	140	-0-	-100	-0-	129	3	11	9	Y	10	11	1			4
12	248	N	145	-0-	-103	-0-	135	3	10	9	Y	9	9	1			4
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	118	3	9	9	Y	8	9	1			3
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	181	3	9	9	Y	8	8	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	120	N	118	-0-	-2	-0-	117	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	50	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	84	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	89	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1	1	1			1

RUBY HELBING 16A WELL #: 4 RRCID -> 152132 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6116 - 6264

09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	254	3	4	9	N	4	5	1			3
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	276	3	7	9	N	6					9
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	266	3	8	9	N	7	11	1			5
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	265	3	8	9	N	7	6	1			6
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	260	3	9	9	N	8	6	1			8
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	241	3	9	9	N	8	6	1			10

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH "C" WELL #: 6 F RRCID -> 152186 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 6310 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	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-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 "A" WELL #: 4 D RRCID -> 152217 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6327 - 6877

09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 16 RRCID -> 152224 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6330 - 6632

09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 4 F RRCID -> 152650 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 6281 - 6809

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	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16A WELL #: 3 RRCID -> 152828 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6224 - 6430

09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1224	3	8	9	N	7	7	1			4
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1332	3	7	9	N	6					10
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1284	3	11	9	N	10	14	1			6
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1278	3	9	9	N	8	7	1			7
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1253	3	11	9	N	10	7	1			10
*02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1161	3	10	9	N	9	7	1			12

HELBING "18" WELL #: 3 RRCID -> 153019 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6276 - 6488

09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	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
COUCH WELL #: 7 RRCID -> 153026 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6352 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	633	3	13	9	Y	12	11	1			7
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	642	3	14	9	Y	13	13	1			7
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	620	3	14	9	Y	13	15	1			5
12	682	N	633	-0-	-49	-0-	619	3	14	9	Y	13	13	1			5
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	649	3	13	9	Y	12	13	1			4
*02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	628	3	12	9	Y	11	11	1			4

DAVIDSON, C.E. J.R. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 153427 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6220 - 8082

09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	895	3	7	9	Y	6	6	1			6
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	924	3	9	9	Y	8	10	1			4
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	3	9	9	Y	8	8	1			4
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	510	3	9	9	Y	8	8	1			4
01	868	N	467	-0-	-401	-0-	458	3	9	9	Y	8	8	1			4
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	440	3	4	9	Y	4	6	1			2

FRIEND "94" WELL #: 5 RRCID -> 154290 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6416 - 6479

09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

FRIEND "94" WELL #: 6 RRCID -> 154291 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6357 - 6423

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

FRIEND "E" WELL #: 2 RRCID -> 154360 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6209 - 6365

09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON WELL #: 1706 RRCID -> 154372 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6052 - 7865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1708 RRCID -> 154374 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6057 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 5 F RRCID -> 154542 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	481	-0-	-149	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 4 RRCID -> 154981 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6413 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 3 RRCID -> 155006 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6408 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 8 F RRCID -> 155232 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6382 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 155819 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6310 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	407	3	4	9	Y	4	4	1			4
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	3	6	9	Y	5	6	1			3
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	417	3	4	9	Y	4	5	1			2
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	414	3	7	9	Y	6	5	1			3
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	423	3	4	9	Y	4	5	1			2
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	381	3	4	9	Y	4	4	1			2

MEADOWS "48" WELL #: 4 RRCID -> 156101 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6440 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

HELBING RUBY 4 WELL #: 4 RRCID -> 156161 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5981 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 4 RRCID -> 156599 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6179 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690	N	577	-0-	-113	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 4 F RRCID -> 156704 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 6308 - 6521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 4 RRCID -> 156707 COMPL. DATE 10/22/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6206 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	3	1	9	N	1					1
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-	1	1			-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2	9	N	2	1	1			1
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	189	3	1	9	N	1	1	1			1
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	3	1	9	N	1	1	1			1

HELBING, RUBY 25A WELL #: 2 RRCID -> 156787 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6223 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	254	3	4	9	N	4	5	1			3
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	276	3	7	9	N	6					9
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	266	3	8	9	N	7	11	1			5
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	265	3	8	9	N	7	6	1			6
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	260	3	9	9	N	8	6	1			8
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	241	3	9	9	N	8	6	1			10

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH "C" WELL #: 7 RRCID -> 156810 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6354 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 3 RRCID -> 156877 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6176 - 6340

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 17 RRCID -> 156884 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6417 - 6508

09	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 5 F RRCID -> 157422 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 6313 - 6836

09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 6 F RRCID -> 157465 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6478 - 6839

09	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	390	N	120	-0-	-270	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

HELBING 13 WELL #: 3 RRCID -> 157703 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6380 - 6455

09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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	60	N	57	-0-	-3	-0-	55	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	43	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	35	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	31	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	43	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	Y	2	2	1			1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING "17" WELL #: 4 RRCID -> 158386 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6242 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 158845 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 6294 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	596	3	8	9	Y	7	7	1			4
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	579	3	11	9	Y	10	9	1			5
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	558	3	9	9	Y	8	10	1			3
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	534	3	9	9	Y	8	8	1			3
01	589	N	519	-0-	-70	-0-	509	3	10	9	Y	9	9	1			3
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	405	3	8	9	Y	7	7	1			3

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158855 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6168 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1319	3	25	9	Y	23	22	1			13
10	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1065	3	29	9	Y	26	25	1			14
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1217	3	28	9	Y	25	29	1			10
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1217	3	28	9	Y	25	25	1			10
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1401	3	26	9	Y	24	26	1			8
*02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1134	3	24	9	Y	22	22	1			8

MEADOWS "1" WELL #: 8 RRCID -> 159290 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6362 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 18 RRCID -> 159795 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 3-F RRCID -> 160499 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6058 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 160854 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6278 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
12	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 160879 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 6 RRCID -> 161112 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	416	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	3	1	9	N	1					1
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-	1	1			-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	3	2	9	N	2	1	1			1
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	425	3	1	9	N	1	1	1			1
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	3	1	9	N	1	1	1			1

MCDONALD "9" WELL #: 8 RRCID -> 161499 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	682	N	561	-0-	-121	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	570	N	474	-0-	-96	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	620	N	424	-0-	-196	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 5-F RRCID -> 162876 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6030 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 22 RRCID -> 163260 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	884	3	13	9	Y	12	12	1			7
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	810	3	17	9	Y	15	14	1			8
11	720	N	678	-0-	-42	-0-	664	3	14	9	Y	13	16	1			5
12	744	N	668	-0-	-76	-0-	651	3	17	9	Y	15	14	1			6
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	681	3	13	9	Y	12	14	1			4
*02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	605	3	13	9	Y	12	12	1			4

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 23 RRCID -> 163262 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6208 - 6328

09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	322	3	8	9	Y	7	6	1			4
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	289	3	8	9	Y	7	7	1			4
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	272	3	8	9	Y	7	8	1			3
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	269	3	8	9	Y	7	7	1			3
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	263	3	7	9	Y	6	7	1			2
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	233	3	7	9	Y	6	6	1			2

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 9 RRCID -> 163264 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6375 - 6422

09	450	N	403	-0-	-47	-0-	393	3	10	9	Y	9	8	1			5
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	391	3	10	9	Y	9	9	1			5
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	369	3	11	9	Y	10	11	1			4
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	364	3	10	9	Y	9	9	1			4
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	369	3	9	9	Y	8	9	1			3
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	330	3	9	9	Y	8	8	1			3

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 164541 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6138 - 6300

09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	251	3	11	9	Y	10	9	1			6
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	247	3	12	9	Y	11	11	1			6
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	224	3	12	9	Y	11	13	1			4
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	313	3	12	9	Y	11	11	1			4
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	299	3	11	9	Y	10	11	1			3
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	267	3	10	9	Y	9	9	1			3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 27 RRCID -> 164851 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6144 - 6308

09	480	N	378	-0-	-102	-0-	370	3	8	9	Y	7	7	1			4
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	462	3	9	9	Y	8	8	1			4
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	426	3	9	9	Y	8	9	1			3
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	427	3	9	9	Y	8	8	1			3
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	355	3	8	9	Y	7	8	1			2
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	339	3	8	9	Y	7	7	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 28 RRCID -> 164891 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6124 - 6314

09	270	N	243	-0-	-27	-0-	239	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	244	3	7	9	Y	6	5	1			3
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	237	3	4	9	Y	4	5	1			2
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	236	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	236	3	4	9	Y	4	5	1			1
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	214	3	4	9	Y	4	4	1			1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 26 RRCID -> 165453 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6284

09	330	N	316	-0-	-14	-0-	309	3	7	9	Y	6	6	1			4
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	260	3	9	9	Y	8	8	1			4
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	360	3	9	9	Y	8	9	1			3
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	356	3	9	9	Y	8	8	1			3
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	371	3	8	9	Y	7	8	1			2
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	332	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 "B" WELL #: 29 RRCID -> 165454 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6186 - 6357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	316	3	6	9	Y	5	5	1			3
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	311	3	7	9	Y	6	6	1			3
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	298	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	300	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	298	3	7	9	Y	6	6	1			2
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	263	3	6	9	Y	5	5	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 30 RRCID -> 165455 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6166 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	206	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	176	3	3	9	Y	3	4	1			1
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	128	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	208	3	3	9	Y	3	3	1			1
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	3	3	9	Y	3	3	1			1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 165456 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	99	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	90	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	90	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	3	2	9	Y	2	2	1			1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 165457 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6184 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	159	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	151	3	3	9	Y	3	4	1			1
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	179	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	176	3	3	9	Y	3	3	1			1
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	3	3	9	Y	3	3	1			1

O.B.T.C. WELL #: 6 RRCID -> 165960 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6072 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	314	3	8	9	Y	7	6	1			4
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	312	3	8	9	Y	7	7	1			4
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	294	3	8	9	Y	7	8	1			3
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	293	3	8	9	Y	7	7	1			3
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	288	3	7	9	Y	6	7	1			2
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	258	3	7	9	Y	6	6	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 25 RRCID -> 168300 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6377 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	242	3	6	9	Y	5	5	1			3
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	240	3	7	9	Y	6	6	1			3
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	231	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	243	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	244	3	7	9	Y	6	6	1			2
*02	221	N	221	-0-	-0-	-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

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168312 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	332	3	8	9	Y	7	6	1			4
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	333	3	8	9	Y	7	7	1			4
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	324	3	8	9	Y	7	8	1			3
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	324	3	8	9	Y	7	7	1			3
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	330	3	7	9	Y	6	7	1			2
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	291	3	7	9	Y	6	6	1			2

DAVIDSON WELL #: 1711 RRCID -> 168498 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 6166 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 13 RRCID -> 168641 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6426 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 19 RRCID -> 168813 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6410 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 11 RRCID -> 169061 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	687	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	646	3	4	9	Y	4	4	1			2
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	608	3	3	9	Y	3	4	1			1
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	576	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	589	N	496	-0-	-93	-0-	492	3	4	9	Y	4	4	1			1
*02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	443	3	3	9	Y	3	3	1			1

BEAN "26" WELL #: 14 RRCID -> 169262 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6396 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 15 RRCID -> 169265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6438 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	264	-0-	-96	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	434	N	30	-0-	-404	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 10 WELL #: 9 RRCID -> 170100 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6246 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 11 RRCID -> 170101 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6844 - 6926

*03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 173462 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6182 - 6304

09	210	N	194	-0-	-16	-0-	191	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	181	3	4	9	Y	4	4	1			2
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	184	3	6	9	Y	5	5	1			2
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	181	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	178	3	3	9	Y	3	4	1			1
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	164	3	3	9	Y	3	3	1			1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 173463 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6418

09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	279	3	6	9	Y	5	5	1			3
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	267	3	7	9	Y	6	6	1			3
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	268	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	263	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	258	3	7	9	Y	6	6	1			2
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	227	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 "B" WELL #: 34 RRCID -> 173464 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6232 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	791	-0-	-19	-0-	778	3	13	9	Y	12	12	1			7
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	728	3	17	9	Y	15	14	1			8
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	747	3	15	9	Y	14	16	1			6
12	806	N	744	-0-	-62	-0-	729	3	15	9	Y	14	14	1			6
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	739	3	13	9	Y	12	14	1			4
*02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	622	3	13	9	Y	12	12	1			4

MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 174350 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6208 - 8260

09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 12 RRCID -> 175769 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6922

09	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	589	N	386	-0-	-203	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 9 RRCID -> 175773 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6818 - 6830

09	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	570	N	468	-0-	-102	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 12 RRCID -> 175775 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6290 - 6836

09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	3			N	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 10 RRCID -> 175778 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6331 - 6855

09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
01	899	N	129	-0-	-770	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 11 RRCID -> 176973 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6298 - 6862

09	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	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 #: 7 RRCID -> 177402 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6175 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	320	3	6	9	Y	5	5	1			3
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	320	3	7	9	Y	6	6	1			3
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	313	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	314	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	322	3	7	9	Y	6	6	1			2
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6	9	Y	5	5	1			2

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 177868 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6095 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
12	868	N	566	-0-	-302	-0-	566	3			N	-0-					-0-
01	868	N	582	-0-	-286	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 5 RRCID -> 177869 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6047 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 5 RRCID -> 177965 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6062 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660	N	423	-0-	-237	-0-	411	3	12	9	Y	11	11	1			6
10	682	N	639	-0-	-43	-0-	624	3	15	9	Y	14	13	1			7
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	628	3	13	9	Y	12	14	1			5
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	624	3	13	9	Y	12	12	1			5
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	625	3	13	9	Y	12	13	1			4
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	526	3	12	9	Y	11	11	1			4

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 177971 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6204 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	977	3	19	9	Y	17	16	1			10
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	966	3	20	9	Y	18	18	1			10
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	930	3	20	9	Y	18	21	1			7
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	925	3	20	9	Y	18	18	1			7
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	968	3	19	9	Y	17	19	1			5
*02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	860	3	19	9	Y	17	16	1			6

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 177990 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6182 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	861	3	15	9	Y	14	13	1			8
10	930	N	915	-0-	-15	-0-	898	3	17	9	Y	15	15	1			8
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	966	3	17	9	Y	15	17	1			6
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1008	3	17	9	Y	15	15	1			6
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1098	3	14	9	Y	13	15	1			4
*02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1020	3	15	9	Y	14	13	1			5

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 177992 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6304 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660	N	419	-0-	-241	-0-	413	3	6	9	Y	5	5	1			5
10	682	N	646	-0-	-36	-0-	639	3	7	9	Y	6	8	1			3
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	623	3	7	9	Y	6	6	1			3
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	619	3	8	9	Y	7	6	1			4
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	611	3	6	9	Y	5	6	1			3
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	529	3	4	9	Y	4	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 'C' WELL #: 12 RRCID -> 178496 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6250 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	793	3	15	9	Y	14	14	1			8
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	790	3	19	9	Y	17	16	1			9
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	785	3	17	9	Y	15	18	1			6
12	837	N	794	-0-	-43	-0-	776	3	18	9	Y	16	16	1			6
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	795	3	17	9	Y	15	16	1			5
*02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	711	3	15	9	Y	14	14	1			5

COUCH 29 WELL #: 11 RRCID -> 179595 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6307 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 16 RRCID -> 179794 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6350 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 179799 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 3300 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	860	3	8	9	Y	7	7	1			4
10	961	N	909	-0-	-52	-0-	900	3	9	9	Y	8	8	1			4
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	966	3	9	9	Y	8	9	1			3
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	957	3	9	9	Y	8	8	1			3
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	953	3	8	9	Y	7	8	1			2
*02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	830	3	8	9	Y	7	7	1			2

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 13 RRCID -> 179925 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6207 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	251	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	219	3	7	9	Y	6	5	1			3
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	208	3	4	9	Y	4	5	1			2
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	213	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	181	3	4	9	Y	4	5	1			1
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	204	3	4	9	Y	4	4	1			1

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 PROD	INJECT. (I) 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
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	231	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	221	3	6	9	Y	5	4	1			3
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	190	3	4	9	Y	4	5	1			2
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	187	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	189	3	3	9	Y	3	4	1			1
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	174	3	4	9	Y	4	4	1			1

COUCH 10 WELL #: 10 RRCID -> 180106 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6310 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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 #: 11 RRCID -> 180107 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6340 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 13 RRCID -> 180109 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6293 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 17 RRCID -> 180131 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6310 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 13 RRCID -> 180624 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 14 RRCID -> 180627 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6306 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 15 RRCID -> 180631 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6292 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	750	N	654	-0-	-96	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 14 RRCID -> 180634 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH 22 WELL #: 11 RRCID -> 180647 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6326 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 183051 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6194 - 6414

09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	3	6	9	Y	5	4	1			3
11	420	N	344	-0-	-76	-0-	340	3	4	9	Y	4	5	1			2
12	465	N	337	-0-	-128	-0-	333	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	595	3	3	9	Y	3	4	1			1
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	451	3	4	9	Y	4	4	1			1

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184842 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

09	690	N	678	-0-	-12	-0-	665	3	13	9	Y	12	11	1			7
10	713	N	625	-0-	-88	-0-	611	3	14	9	Y	13	13	1			7
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	564	3	14	9	Y	13	15	1			5
12	713	N	634	-0-	-79	-0-	620	3	14	9	Y	13	13	1			5
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	618	3	13	9	Y	12	13	1			4
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	541	3	12	9	Y	11	11	1			4

DAVIDSON WELL #: 3506 RRCID -> 186455 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926

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

MCDONALD "9" WELL #: 10 RRCID -> 186479 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 6324

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

DAVIDSON WELL #: 1713 RRCID -> 186915 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888

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

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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON WELL #: 1715 RRCID -> 186922 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	688 N	688	-0-	-0-	-0-	636	3	52	9	N	47					271
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	591	3	54	9	N	49					320
11	720 N	671	-0-	-49	-0-	652	3	19	9	N	17					337
12	713 N	711	-0-	-2	-0-	703	3	8	9	N	7					344
01	651 N	347	-0-	-304	-0-	315	3	32	9	N	29	9	8			364
*02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	456	3	25	9	N	23	171	1			216

MCMULLAN 18 GU WELL #: 6UT RRCID -> 187414 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6051 - 6183

09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 7UT RRCID -> 187420 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6049 - 6171

09	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	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 6 WELL #: 7 RRCID -> 187431 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
01	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 5 RRCID -> 187802 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6043 - 6173

09	600 N	459	-0-	-141	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	540 N	468	-0-	-72	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 187812 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980

09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	600 N	544	-0-	-56	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
01	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	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-

HELBING "17" WELL #: 5 RRCID -> 188609 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6270 - 6452

09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	589 N	496	-0-	-93	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	540 N	398	-0-	-142	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188632 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6300 - 6418

09	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	527 N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 189799 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6258 - 6818

09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	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 #: 1 RRCID -> 189800 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690 N	681	-0-	-9	-0-	681 3		N	-0-			-0-
10	713 N	659	-0-	-54	-0-	659 3		N	-0-			-0-
11	690 N	685	-0-	-5	-0-	685 3		N	-0-			-0-
12	713 N	697	-0-	-16	-0-	697 3		N	-0-			-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	659 3	8 9	N	7	7 8		-0-
*02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			-0-

FRIEND "A" WELL #: 7 RRCID -> 189802 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 6258 - 6443

09	300 N	267	-0-	-33	-0-	267 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	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		N	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 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	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-			57
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-			57
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-			57
12	713 N	614	-0-	-99	-0-	614 3		N	-0-			57
01	651 N	622	-0-	-29	-0-	622 3		N	-0-			57
*02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			57

DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 190168 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888

09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	386 3		N	-0-			-0-
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	493 3		N	-0-			-0-
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 3		N	-0-			-0-
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON WELL #: 3502 RRCID -> 190169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922

09	660 N	627	-0-	-33	-0-	627 3		N	-0-			-0-
10	651 N	629	-0-	-22	-0-	629 3		N	-0-			-0-
11	630 N	611	-0-	-19	-0-	611 3		N	-0-			-0-
12	651 N	530	-0-	-121	-0-	530 3		N	-0-			-0-
01	620 N	487	-0-	-133	-0-	487 3		N	-0-			-0-
*02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON WELL #: 3503 RRCID -> 190183 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 5 RRCID -> 190317 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6162 - 6599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	1364 N	1258	-0-	-106	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
12	1209 N	957	-0-	-252	-0-	957	3			N	-0-					-0-
01	1271 N	1038	-0-	-233	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 6 RRCID -> 190319 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6170 - 6614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
12	1054 N	970	-0-	-84	-0-	970	3			N	-0-					-0-
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
*02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191156 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	900 N	827	-0-	-73	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	868 N	751	-0-	-117	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11	810 N	255	-0-	-555	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MC DONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 191162 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 191165 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191168 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "A" WELL #: 4 RRCID -> 191522 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6248 - 6610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	930 N	815	-0-	-115	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	810 N	713	-0-	-97	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	837 N	538	-0-	-299	-0-	538	3			N	-0-					-0-
01	837 N	509	-0-	-328	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

MC MULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 191558 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191928 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	810 N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	1147 N	1045	-0-	-102	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
01	1054 N	950	-0-	-104	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 20 RRCID -> 192621 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6181 - 6339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	720 N	563	-0-	-157	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	651 N	573	-0-	-78	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	600 N	542	-0-	-58	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	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 #: 32 RRCID -> 192707 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 6206 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	620	3	15	9	Y	14	13	1			8
10	651 N	609	-0-	-42	-0-	591	3	18	9	Y	16	15	1			9
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	600	3	17	9	Y	15	18	1			6
12	651 N	599	-0-	-52	-0-	582	3	17	9	Y	15	15	1			6
01	620 N	612	-0-	-8	-0-	597	3	15	9	Y	14	15	1			5
*02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	526	3	14	9	Y	13	13	1			5

COUCH 10 WELL #: 13 RRCID -> 192719 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6334 - 6978

09	630 N	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	660 N	632	-0-	-28	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	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	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 193507 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6286 - 6371

09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 193519 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 6278 - 6896

09	270 N	117	-0-	-153	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	279 N	159	-0-	-120	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 6 RRCID -> 193692 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6344 - 6910

09	1560 N	1353	-0-	-207	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
11	1530 N	1393	-0-	-137	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
*02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	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 #: 5 RRCID -> 193723 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5998 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

BAGGETT 28 WELL #: 2 RRCID -> 193726 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6560 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1069	2	4	9	N	4					58
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1164	2	3	9	N	3					61
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1005	2	3	9	N	3					64
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	928	2	8	9	N	7					71
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	904	2	22	9	N	20	80	1			11
*02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	N	4					15

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 12 RRCID -> 193751 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6425 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	302	-0-	-118	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 13 RRCID -> 193752 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6377 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 21 RRCID -> 194383 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6297 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 194521 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6193 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 5 RRCID -> 195382 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 6390 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	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	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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 #: 3 RRCID -> 195384 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6296 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	770	3	11	9	Y	10	9	1			6
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	627	3	12	9	Y	11	11	1			6
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	715	3	11	9	Y	10	12	1			4
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	696	3	12	9	Y	11	11	1			4
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	775	3	11	9	Y	10	11	1			3
*02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	494	3	10	9	Y	9	9	1			3

FRIEND, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 195974 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6394 - 6461

09	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	3			N	-0-					-0-
01	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 6 RRCID -> 196004 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6453

09	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: B 5 U RRCID -> 198627 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6206 - 6719

09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	924	3	4	9	N	4	5	1			3
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1005	3	7	9	N	6					9
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	969	3	8	9	N	7	11	1			5
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	965	3	8	9	N	7	6	1			6
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	945	3	9	9	N	8	6	1			8
*02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9	9	N	8	6	1			10

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199155 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 6318 - 8014

09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	925	3	17	9	Y	15	15	1			9
10	961	N	893	-0-	-68	-0-	872	3	21	9	Y	19	18	1			10
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	888	3	20	9	Y	18	21	1			7
12	961	N	907	-0-	-54	-0-	887	3	20	9	Y	18	18	1			7
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	954	3	18	9	Y	16	18	1			5
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	811	3	18	9	Y	16	15	1			6

HENDERSON "32" WELL #: 1 RRCID -> 202868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6492 - 6538

09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 203417 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6217 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-	3	1			1
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	3	2	9	Y	2					3
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	3	1	9	Y	1					4
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1048	3	3	9	Y	3	3	1			4
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1057	3	3	9	Y	3	4	1			3
*02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	3	1	9	Y	1	3	1			1

HELBING 17 WELL #: 3 RRCID -> 203981 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	713	3	2	9	Y	2	11	1			4
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	3	6	9	Y	5					9
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	693	3	7	9	Y	6					15
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	655	3	12	9	Y	11	12	1			14
01	682	N	671	-0-	-11	-0-	660	3	11	9	Y	10	13	1			11
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	563	3	6	9	Y	5	12	1			4

RUBY HELBING 16A WELL #: 5 RRCID -> 204406 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6235 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	231	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	N	1					1
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-	1	1			-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	241	3	2	9	N	2	1	1			1
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	236	3	1	9	N	1	1	1			1
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	3	1	9	N	1	1	1			1

CAL-MON WELL #: 7 RRCID -> 204426 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6272 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					1
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	525	3	1	9	Y	1					2
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	497	3	2	9	Y	2	2	1			2
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	501	3	2	9	Y	2	2	1			2
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1196	3	4	9	Y	4	16	1			6
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1152	3	8	9	Y	7					13
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1161	3	10	9	Y	9					22
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1098	3	17	9	Y	15	17	1			20
01	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1107	3	15	9	Y	14	18	1			16
*02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	943	3	8	9	Y	7	17	1			6

HELBING, RUBY 16A WELL #: 6 RRCID -> 204510 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6105 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	N	2	2	1			1
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	N	2					3
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	N	1	3	1			1
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	3	3	9	N	3	2	1			2
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	189	3	2	9	N	2	2	1			2
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	175	3	3	9	N	3	2	1			3

HELBING, RUBY "27" WELL #: 6 RRCID -> 204558 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

HEBLING, RUBY "27" WELL #: 5 RRCID -> 204560 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 205455 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6102 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	277	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	3	1	9	N	1					1
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-	1	1			-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	N	2	1	1			1
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	284	3	1	9	N	1	1	1			1
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1	9	N	1	1	1			1

CAL-MON WELL #: 8 RRCID -> 205489 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6196 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					1
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	3	1	9	Y	1					2
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	3	2	9	Y	2	2	1			2
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	323	3	2	9	Y	2	2	1			2
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1	9	Y	1	2	1			1

HELBING 15 WELL #: 7 RRCID -> 205492 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6142 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1170	N	508	-0-	-662	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	998	-0-	-118	-0-	998	3			N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205844 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING 17 WELL #: 5 RRCID -> 205853 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6250 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					1
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	3	1	9	Y	1					2
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	966	3	2	9	Y	2	2	1			2
01	1023	N	976	-0-	-47	-0-	974	3	2	9	Y	2	2	1			2
*02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	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

ROY HENDERSON 32 WELL #: 15 RRCID -> 205863 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6405 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690	N	576	-0-	-114	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

ROY HENDERSON 32 WELL #: 14 RRCID -> 205890 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6353 - 6942

*05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205972 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891

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

HELBING, RUBY 15 WELL #: 7 RRCID -> 206146 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 5712 - 6622

09	510	N	493	-0-	-17	-0-	485	3	8	9	N	7	8	1			5
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	528	3	9	9	N	8					13
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	509	3	12	9	N	11	17	1			7
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	507	3	11	9	N	10	8	1			9
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	496	3	13	9	N	12	9	1			12
*02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	460	3	13	9	N	12	9	1			15

HELBING, RUBY 16 WELL #: 5 RRCID -> 206165 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6047 - 6616

09	300	N	280	-0-	-20	-0-	277	3	3	9	N	3	3	1			2
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	3	2	9	N	2					4
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	291	3	4	9	N	4	6	1			2
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	3	4	9	N	4	3	1			3
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	284	3	4	9	N	4	3	1			4
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	263	3	4	9	N	4	3	1			5

HELBING 17 WELL #: 6 RRCID -> 206219 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6212 - 6676

09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING 23 WELL #: 5 RRCID -> 206238 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6276 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	Y	1					1
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					1
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	349	3	1	9	Y	1	1	1			1
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-	1	1			-0-

MCDONALD 15 WELL #: 11 RRCID -> 206552 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6018 - 7774

09	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 14 RRCID -> 206589 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6276 - 6914

09	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 7 RRCID -> 206590 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6410 - 6958

09	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING 3 WELL #: 4 RRCID -> 207139 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6112 - 6628

09	810	N	793	-0-	-17	-0-	785	3	8	9	N	7	8	1			5
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	855	3	9	9	N	8					13
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	823	3	12	9	N	11	17	1			7
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	820	3	11	9	N	10	8	1			9
01	868	N	817	-0-	-51	-0-	804	3	13	9	N	12	9	1			12
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	745	3	13	9	N	12	9	1			15

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 207232 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 8110

09	1440	N	1165	-0-	-275	-0-	1143	3	22	9	Y	20	19	1			12
10	1488	N	1092	-0-	-396	-0-	1066	3	26	9	Y	24	23	1			13
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1151	3	24	9	Y	22	26	1			9
12	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1163	3	25	9	Y	23	23	1			9
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1444	3	23	9	Y	21	23	1			7
*02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1612	3	22	9	Y	20	20	1			7

MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207796 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6272 - 6426

09	390	N	374	-0-	-16	-0-	370	3	4	9	N	4	5	1			3
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	402	3	7	9	N	6					9
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	387	3	8	9	N	7	11	1			5
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	386	3	8	9	N	7	6	1			6
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	378	3	9	9	N	8	6	1			8
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	351	3	9	9	N	8	6	1			10

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207852 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208490 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
10	1829 N	1720	-0-	-109	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
11	1710 N	1653	-0-	-57	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
12	1736 N	1611	-0-	-125	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 8 RRCID -> 208997 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6040 - 6443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209025 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 6185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690 N	587	-0-	-103	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	713 N	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	720 N	521	-0-	-199	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	651 N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

MEADOWS '48' WELL #: 5 RRCID -> 209030 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6358 - 6843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	372 N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	310 N	186	-0-	-124	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 209273 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6358 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	216	3	7	9	Y	6					14
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					14
11	240	N	154	-0-	-86	-0-	144	3	10	9	Y	9					23
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	208	3	13	9	Y	12					35
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	189	3	10	9	Y	9					44
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	160	3	12	9	Y	11					55

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	360	N	322	-0-	-38	-0-	315	3	7	9	Y	6					14
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			Y	-0-					14
11	330	N	219	-0-	-111	-0-	209	3	10	9	Y	9					23
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	303	3	13	9	Y	12					35
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	274	3	10	9	Y	9					44
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	232	3	12	9	Y	11					55

BEAN WELL #: 5 RRCID -> 210138 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6424 - 7011

09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 210817 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 6832

09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-	3	1			1
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	3	2	9	Y	2					3
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	3	1	9	Y	1					4
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	989	3	3	9	Y	3	3	1			4
01	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	997	3	3	9	Y	3	4	1			3
*02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	3	1	9	Y	1	3	1			1

FRIEND "A" WELL #: 1-C RRCID -> 211269 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6398 - 6436

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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY 16 WELL #: 6 RRCID -> 211275 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	323	3	4	9	N	4	5	1			3
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	352	3	7	9	N	6					9
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	339	3	8	9	N	7	11	1			5
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	338	3	8	9	N	7	6	1			6
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	331	3	9	9	N	8	6	1			8
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	307	3	9	9	N	8	6	1			10

COUCH 22 WELL #: 13 RRCID -> 212312 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6315 - 6950

09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
*02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY 27 WELL #: 5 RRCID -> 212947 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6442 - 7096

09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 213171 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6514 - 7802

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

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 30 RRCID -> 213319 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6323 - 6407

09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	575	3	11	9	N	10	9	1			6
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	466	3	12	9	N	11	11	1			6
11	570	N	455	-0-	-115	-0-	444	3	11	9	N	10	12	1			4
12	620	N	458	-0-	-162	-0-	446	3	12	9	N	11	11	1			4
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	685	3	11	9	N	10	11	1			3
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	541	3	10	9	N	9	9	1			3

HELBING, RUBY 16A WELL #: 7 RRCID -> 214287 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 6220 - 6680

09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	439	3	8	9	N	7	7	1			4
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	478	3	7	9	N	6					10
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	460	3	11	9	N	10	14	1			6
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	458	3	9	9	N	8	7	1			7
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	449	3	11	9	N	10	7	1			10
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	416	3	10	9	N	9	7	1			12

HELBING 17 WELL #: 7 RRCID -> 214342 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6111 - 6624

09	150	N	140	-0-	-10	-0-	139	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	151	3	1	9	N	1					1
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-	1	1			-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	145	3	2	9	N	2	1	1			1
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	142	3	1	9	N	1	1	1			1
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	N	1	1	1			1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 214904 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6318 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

MEADOWS, C.W. 6 WELL #: 5 RRCID -> 215480 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6324 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	693	3	4	9	N	4	4	1			3
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	754	3	4	9	N	4					7
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	727	3	7	9	N	6	9	1			4
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	724	3	6	9	N	5	4	1			5
01	744	N	717	-0-	-27	-0-	709	3	8	9	N	7	5	1			7
*02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	657	3	7	9	N	6	5	1			8

HELBING, RUBY 25 WELL #: 8 RRCID -> 215485 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6174 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	300	3	4	9	N	4	5	1			3
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	327	3	7	9	N	6					9
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	315	3	8	9	N	7	11	1			5
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	314	3	8	9	N	7	6	1			6
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	307	3	9	9	N	8	6	1			8
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	285	3	9	9	N	8	6	1			10

HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215497 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 8 RRCID -> 215523 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6116 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	462	3	4	9	N	4	5	1			3
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	503	3	7	9	N	6					9
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	484	3	8	9	N	7	11	1			5
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	482	3	8	9	N	7	6	1			6
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	473	3	9	9	N	8	6	1			8
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	438	3	9	9	N	8	6	1			10

HELBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 215565 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 215570 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

HELBING 18 WELL #: 3 RRCID -> 215617 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6410 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	28	3	8	9	Y	7	30	1			11
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	27	3	14	9	Y	13					24
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	27	3	19	9	Y	17					41
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	25	3	31	9	Y	28	32	1			37
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	26	3	29	9	Y	26	34	1			29
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	22	3	15	9	Y	14	32	1			11

MCDONALD 15 WELL #: 12 RRCID -> 218783 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	340	3	7	9	Y	6	6	1			4
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	320	3	8	9	Y	7	7	1			4
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	368	3	8	9	Y	7	8	1			3
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	338	3	8	9	Y	7	7	1			3
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	339	3	7	9	Y	6	7	1			2
*02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	669	3	7	9	Y	6	6	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 32 RRCID -> 225800 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6295 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	64	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	56	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	Y	2	2	1			1

HELBING, RUBY 2-A WELL #: 2 RRCID -> 232235 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 6588 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	139	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	151	3	1	9	N	1					1
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-	1	1			-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	145	3	2	9	N	2	1	1			1
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	142	3	1	9	N	1	1	1			1
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	N	1	1	1			1

CAL-MON WELL #: B 6 U RRCID -> 232760 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 6212 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					1
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	3	1	9	Y	1					2
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	491	3	2	9	Y	2	2	1			2
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	495	3	2	9	Y	2	2	1			2
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	3	1	9	Y	1	2	1			1

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 254466 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6171 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	158	3	6	9	Y	5	5	1			3
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	153	3	7	9	Y	6	6	1			3
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	142	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	139	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	126	3	7	9	Y	6	6	1			2
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	94	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
DAVIDSON, C.E. JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 254468 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6222 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1072	3	8	9	Y	7	7	1			8
10	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1057	3	10	9	Y	9	12	1			5
11	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1022	3	11	9	Y	10	10	1			5
12	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1017	3	10	9	Y	9	9	1			5
01	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1018	3	11	9	Y	10	10	1			5
*02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	894	3	6	9	Y	5	7	1			3

C.E. DAVIDSON, JR. "B" WELL #: 41 RRCID -> 259271 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6190 - 7974

09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	614	3	11	9	N	10	10	1			6
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	602	3	14	9	N	13	12	1			7
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	576	3	12	9	N	11	13	1			5
12	651	N	625	-0-	-26	-0-	612	3	13	9	N	12	12	1			5
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	684	3	11	9	N	10	12	1			3
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	582	3	12	9	N	11	10	1			4

BAGGETT WELL #: 5 RRCID -> 262525 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6522 - 6577

09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					91
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					91
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					91
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					92
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	144	2	10	9	N	9	80	1			21
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	N	2					23

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 262953 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6192 - 8046

09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1343	3	24	9	Y	22	21	1			13
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1329	3	29	9	Y	26	25	1			14
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1308	3	28	9	Y	25	29	1			10
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1269	3	28	9	Y	25	25	1			10
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1340	3	24	9	Y	22	25	1			7
*02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1168	3	24	9	Y	22	21	1			8

HELBING '13' WELL #: 4 RRCID -> 275738 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6497

09	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
MCDONALD A WELL #: 1 C RRCID -> 036072 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		137	-0-	137	137	137	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		155	-0-	155	292	155	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MCDONALD A WELL #: 2 RRCID -> 041174 COMPL. DATE 02/13/1967 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	343	-0-	-107	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		318	-0-	318	318	318	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		283	-0-	283	601	283	3			Y	-0-					-0-

HELBING WELL #: 1 RRCID -> 041177 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 6439 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	417	-0-	-63	-0-	415	3	2	9	Y	2					97
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			Y	-0-					97
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	3	1	9	Y	1					98
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					98
01	DLQ G-10		429	-0-	429	429	428	3	1	9	Y	1	33	1			66
*02	DLQ G-10		408	-0-	408	837	408	3			Y	-0-					66

HELBING WELL #: 2 RRCID -> 042290 COMPL. DATE 08/04/1967 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	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		87	-0-	87	179	87	3			Y	-0-					-0-

MCDONALD "12" WELL #: 6 RRCID -> 048482 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 3 RRCID -> 072754 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		183	-0-	183	183	183	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		175	-0-	175	358	175	3			Y	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 1016 RRCID -> 085138 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6023 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	899	N	606	-0-	-293	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*02	812	N	482	-0-	-330	-0-	482	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 2016 RRCID -> 085139 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6031 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*02	308	N	241	-0-	-67	-0-	241	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MCMULLAN 36 WELL #: 3 RRCID -> 089979 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5989 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 37 WELL #: 4 RRCID -> 093256 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 5970 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "12" WELL #: 2 RRCID -> 104525 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6062 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	567	3	8	9	N	7					185
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					185
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					185
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					185
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	492	3	55	9	N	50	198	1			37
*02	476	N	449	-0-	-27	-0-	449	3			N	-0-					37

MCDONALD "12" WELL #: 1 RRCID -> 104550 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5960 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

HENDERSON WELL #: 2 A RRCID -> 124555 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6408 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	345	3	58	9	N	53					123
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					123
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	400	3	30	9	N	27					150
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	445	3	8	9	N	7	11	1			146
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					146
*02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	3			N	-0-					146

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 128950 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6348 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCDONALD A WELL #: 3 RRCID -> 133817 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	150	-0-	150	150	150	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	170	-0-	170	320	170	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HENDERSON WELL #: 2601 D RRCID -> 135450 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6353 - 6474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540 N	425	-0-	-115	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	570 N	492	-0-	-78	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 4 RRCID -> 137046 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5975 - 6087

09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	636	-0-	636	636	636	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	566	-0-	566	1202	566	3			Y	-0-					-0-

HELBING WELL #: 4 RRCID -> 137103 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6062 - 6188

09	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	147	-0-	147	147	147	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	140	-0-	140	287	140	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 3016 RRCID -> 140950 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5943 - 5975

09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 4016 RRCID -> 140951 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6021 - 6046

09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "12" WELL #: 4 RRCID -> 141970 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6066 - 6100

09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	719	3	4	9	N	4					189
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					189
11	690 N	653	-0-	-37	-0-	653	3			N	-0-					189
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					189
01	682 N	674	-0-	-8	-0-	655	3	19	9	N	17	197	1			9
*02	616 N	589	-0-	-27	-0-	589	3			N	-0-					9

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MCMULLAN 37 WELL #: 5 RRCID -> 141973 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6001 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 6 RRCID -> 150369 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6114 - 6161

09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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		87	-0-	87	179	87	3			Y	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 6 RRCID -> 150437 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 5961 - 6086

09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 8 RRCID -> 150685 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6690 - 6702

09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	3	1	9	N	1					54
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					54
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	524	3	1	9	N	1					55
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					55
01	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-	17	1			38
*02	504	N	495	-0-	-9	-0-	495	3			N	-0-					38

HELBING WELL #: 5 RRCID -> 151147 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6061 - 6181

09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	638	3	2	9	Y	2					2
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					2
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	617	3	1	9	Y	1					3
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					3
01	DLQ G-10		611	-0-	611	611	611	3			Y	-0-	3	1			-0-
*02	DLQ G-10		583	-0-	583	1194	583	3			Y	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 7 RRCID -> 153252 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6035 - 6165

09	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*02	364	N	340	-0-	-24	-0-	340	3			N	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 9 RRCID -> 161747 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5952 - 6058

09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MCDONALD "12" WELL #: 5 RRCID -> 161794 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5943 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "12" WELL #: 7 RRCID -> 161797 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5934 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-	4	7			26
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	404	3	4	9	N	4	4	7			26
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					26
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					26
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					26
*02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	3			N	-0-					26

MCDONALD A WELL #: 8 RRCID -> 161984 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 5969 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	891	3	6	9	N	5					156
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					156
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					156
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					156
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					156
*02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					156

MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 163558 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6102 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1740	N	1546	-0-	-194	-0-	1542	3	4	9	N	4					129
10	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1483	3			N	-0-					129
11	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	1436	3			N	-0-					129
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					129
01	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	3			N	-0-					129
*02	1344	N	1275	-0-	-69	-0-	1275	3			N	-0-					129

HELBING WELL #: 9 RRCID -> 163864 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6096 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	702	3	1	9	N	1					136
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1	9	N	1					137
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	3	1	9	N	1					138
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					138
01	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-	17	1			121
*02	644	N	641	-0-	-3	-0-	641	3			N	-0-					121

MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167932 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 5966 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-	1	7			36
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	3	1	9	N	1	1	7			36
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					36
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					36
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					36
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					36

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167935 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5953 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	840	N	741	-0-	-99	-0-	741	3			N	-0-	7	7			62
10	744	N	709	-0-	-35	-0-	701	3	8	9	N	7	7	7			62
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					62
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					62
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					62
*02	784	N	743	-0-	-41	-0-	743	3			N	-0-					62

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167944 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5980 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*02	980	N	929	-0-	-51	-0-	929	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169135 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	925	3	1	9	N	1					134
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					134
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	3	1	9	N	1					135
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					135
01	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	3			N	-0-	17	1			118
*02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					118

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169138 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 2 RRCID -> 169150 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6336 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	319	3	6	9	N	5					135
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					135
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	3	3	9	N	3					138
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-	138	1			-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2601G RRCID -> 169764 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6358 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	584	3	58	9	N	53					239
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	3	2	9	N	2					241
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	676	3	30	9	N	27					268
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-	10	1			258
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					258
*02	672	N	653	-0-	-19	-0-	653	3			N	-0-					258

HELBING WELL #: 12 RRCID -> 169802 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	3	2	9	N	2					177
10	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	3			N	-0-					177
11	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	1018	3	1	9	N	1					178
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					178
01	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1008	3	1	9	N	1	33	1			146
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					146

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HELBING WELL #: 13 RRCID -> 169804 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	990	N	925	-0-	-65	-0-	925	3			N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	960	N	895	-0-	-65	-0-	895	3			N	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 14 RRCID -> 169808 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	3			N	-0-					85
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					85
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	3			N	-0-					85
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					85
01	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-					85
*02	644	N	641	-0-	-3	-0-	641	3			N	-0-					85

HELBING WELL #: 15 RRCID -> 169810 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	3			N	-0-					64
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					64
11	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	3			N	-0-					64
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					64
01	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					64
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					64

MCDONALD "12" WELL #: 8 RRCID -> 170377 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5957 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	3	2	9	N	2					113
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					113
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					113
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					113
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					113
*02	224	N	165	-0-	-59	-0-	165	3			N	-0-					113

MCDONALD "12" WELL #: 9 RRCID -> 170563 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 5945 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 5 RRCID -> 171743 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6029 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	735	3	7	9	N	6					165
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					165
11	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-					165
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					165
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	637	3	3	9	N	3					168
*02	588	N	533	-0-	-55	-0-	533	3			N	-0-					168

COUCH WELL #: 3 RRCID -> 187659 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6338 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1916	3	6	9	N	5					183
10	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1832	3			N	-0-					183
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					183
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					183
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					183
*02	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	1687	3			N	-0-					183

HELBING WELL #: 16 RRCID -> 207208 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1481	-0-	-109	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
*02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207212 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2234	3	7	9	N	6					139
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					139
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					139
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					139
01	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	1980	3			N	-0-					139
*02	1904	N	1738	-0-	-166	-0-	1738	3			N	-0-					139

MCDONALD "A" WELL #: 14 RRCID -> 207360 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2570	3	7	9	N	6					189
10	2573	N	2471	-0-	-102	-0-	2471	3			N	-0-					189
11	2400	N	2394	-0-	-6	-0-	2394	3			N	-0-					189
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2286	3	1	9	N	1					190
01	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	2387	3	7	9	N	6					196
*02	2240	N	2124	-0-	-116	-0-	2124	3			N	-0-					196

MCDONALD "A" WELL #: 15R RRCID -> 207390 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	1267	3			N	-0-	3	7			104
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1279	3	3	9	N	3	3	7			104
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					104
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					104
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					104
*02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					104

MCDONALD "A" WELL #: 16 RRCID -> 207426 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 5995 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	3			N	-0-	5	7			42
10	403	N	306	-0-	-97	-0-	300	3	6	9	N	5	5	7			42
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					42
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	3	1	9	N	1					43
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					43
*02	364	N	319	-0-	-45	-0-	319	3			N	-0-					43

HELBING WELL #: 7 RRCID -> 225707 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6047 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	321	-0-	-69	-0-	319	3	2	9	N	2					72
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					72
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1	9	N	1					73
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					73
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	306	3	13	9	N	12	62	1			23
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					23

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC 536431

MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 019110 COMPL. DATE 12/30/1962 TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	1			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	1			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	1			N	-0-					-0-
12	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	1			N	-0-					-0-
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	1			N	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					-0-

COX D WELL #: 2 RRCID -> 034900 COMPL. DATE 12/29/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

09	990	N	608	-0-	-382	-0-	608	1			N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	1			N	-0-					-0-
11	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	1			N	-0-					-0-
12	620	N	60	-0-	-560	-0-	60	1			N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	1			N	-0-					-0-
*02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	1			N	-0-					-0-

COX D WELL #: 3 RRCID -> 035347 COMPL. DATE 02/13/1965 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	1			N	-0-					-0-
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	1			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	1			N	-0-					-0-
12	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	1			N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	1			N	-0-					-0-
02	224	N	172	-0-	-52	-0-	172	1			N	-0-					-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-					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-

COX D WELL #: 5 RRCID -> 134430 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6293 - 6719

09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	1			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	1			N	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	1			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-

COX D WELL #: 6 RRCID -> 137098 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6327 - 6412

09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	1			N	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	1			N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	1			N	-0-					-0-
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	1			N	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	1			N	-0-					-0-
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	1			N	-0-					-0-

MEADOWS, C.W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 139227 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6233 - 6345

09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-					-0-
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	1			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-					-0-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	1			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC //CONT.// 536431
OZONA GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 143599 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	DLQ G-10	256	-0-	256	29424	256	1		Y	-0-			16
10	DLQ G-10	264	-0-	264	29688	264	1		Y	-0-			16
11	DLQ G-10	230	-0-	230	29918	230	1		Y	-0-			16
12	DLQ G-10	154	-0-	154	30072	154	1		Y	-0-			16
01	DLQ G-10	253	-0-	253	30325	253	1		Y	-0-			16
02	DLQ G-10	189	-0-	189	30514	189	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	65	-0-	65	8715	65	1		Y	-0-			17
10	DLQ G-10	59	-0-	59	8774	59	1		Y	-0-			17
11	DLQ G-10	65	-0-	65	8839	65	1		Y	-0-			17
12	DLQ G-10	36	-0-	36	8875	36	1		Y	-0-			17
01	DLQ G-10	55	-0-	55	8930	55	1		Y	-0-			17
02	DLQ G-10	92	-0-	92	9022	92	1		Y	-0-			17

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
HENDERSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 044695 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH 7200 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2021 - WELL PLUGGED 12/16/21

RED STAG OPERATING, LLC 697118
THOMPSON FEE WELL #: 1 RRCID -> 030898 COMPL. DATE 06/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3		Y	-0-			-0-

THOMPSON 46 WELL #: 5 RRCID -> 031527 COMPL. DATE 08/20/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6617

09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-			-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-			-0-

THOMPSON 47 WELL #: 6 RRCID -> 033501 COMPL. DATE 03/06/1964 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6409 - 6458

09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		Y	-0-			-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		Y	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		Y	-0-			-0-
01	372 N	303	-0-	-69	-0-	303	3		Y	-0-			-0-
*02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

THOMPSON 51 WELL #: 1 RRCID -> 033502 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6436 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-

BAGGETT 44 WELL #: 2 RRCID -> 034707 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 3 RRCID -> 036468 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 6678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 037872 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 5 RRCID -> 045839 COMPL. DATE 12/10/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6386 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	26	-0-	-394	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
*02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 9 RRCID -> 047666 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 8 RRCID -> 047717 COMPL. DATE 12/15/1969 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	399	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	390	3	35	9	Y	32	28	1			4

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

THOMPSON 27 WELL #: 3 RRCID -> 048994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 46 WELL #: 2 RRCID -> 048996 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 46 WELL #: 3 RRCID -> 048997 COMPL. DATE 08/21/1965 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6626 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 049197 COMPL. DATE 04/07/1965 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 10 RRCID -> 056944 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	673	3	24	9	Y	22	19	1			12
10	651	N	514	-0-	-137	-0-	499	3	15	9	Y	14	25	1			1
11	630	N	496	-0-	-134	-0-	464	3	32	9	Y	29	30	1			-0-
12	713	N	595	-0-	-118	-0-	561	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	635	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	446	3	32	9	Y	29	26	1			3

THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 057111 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 6792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	110	3	11	9	Y	10	8	1			10
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	48	3	6	9	Y	5	11	1			4
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	187	3	14	9	Y	13	13	1			4
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	270	3	14	9	Y	13	13	1			4
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	316	3	13	9	Y	12	12	1			4
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	267	3	12	9	Y	11	10	1			5

THOMPSON WELL #: 15 RRCID -> 096442 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6518 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	607	3	21	9	Y	19	16	1			15
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	330	3	11	9	Y	10	21	1			4
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	446	3	28	9	Y	25	26	1			3
12	620	N	260	-0-	-360	-0-	231	3	29	9	Y	26	26	1			3
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	633	3	42	9	Y	38	38	1			3
*02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	885	3	39	9	Y	35	31	1			7

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HAGLESTEIN WELL #: 2 RRCID -> 105243 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-

HAGELSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 105881 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6677 PERF. N/A

09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	182	3			Y	-0-					-0-

HAGELSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 107574 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6583 - 6702

09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	332	3	17	9	Y	15					111
10	372	N	244	-0-	-128	-0-	235	3	9	9	Y	8					119
11	390	N	253	-0-	-137	-0-	244	3	9	9	Y	8					127
12	372	N	157	-0-	-215	-0-	157	3			Y	-0-					127
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	179	3	22	9	Y	20					147
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	226	3	22	9	Y	20					147

HAGELSTEIN WELL #: 6 RRCID -> 125541 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6844 - 6879

09	60	N	50	-0-	-10	-0-	46	3	4	9	Y	4	85	1			75
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	76	3	6	9	Y	5					80
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	39	3	8	9	Y	7					87
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	46	3	6	9	Y	5					92
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	62	3	22	9	Y	20					112
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	41	3	9	9	Y	8					119

THOMPSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 140994 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6448 - 6498

09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	512	-0-	-118	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 50 WELL #: 1 RRCID -> 142311 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6461 - 6496

09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	541	3	7	9	Y	6	5	1			4
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	526	3	8	9	Y	7	7	1			4
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	305	3	9	9	Y	8	9	1			3
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	394	3	10	9	Y	9	9	1			3
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	390	3	10	9	Y	9	9	1			3
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	379	3	9	9	Y	8	8	1			4

THOMPSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 142337 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6541 - 6583

09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

THOMPSON 45 WELL #: 2 RRCID -> 142376 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6562 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	291	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	296	3	3	9	Y	3	4	1			1
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	243	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	292	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	296	3	6	9	Y	5	5	1			1
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	3	4	9	Y	4	4	1			1

THOMPSON 45 WELL #: 4 RRCID -> 143071 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 6543 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1148	3	7	9	Y	6	5	1			5
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	3	8	9	Y	7	7	1			5
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	690	3	9	9	Y	8	9	1			4
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	810	3	10	9	Y	9	9	1			4
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1014	3	19	9	Y	17	17	1			4
*02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	810	3	18	9	Y	16	14	1			7

THOMPSON 47 WELL #: 5 RRCID -> 143386 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6394 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1901U RRCID -> 144815 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6381 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1950	X	1480	-0-	-470	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
10	1984	X	1404	-0-	-580	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
11	1950	X	1731	-0-	-219	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-
12	2015	X	1774	-0-	-241	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
01	2015	X	1324	-0-	-691	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
02	1624	X	1213	-0-	-411	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702U RRCID -> 144816 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6458 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	356	-0-	-124	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	317	-0-	-148	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1902ST RRCID -> 146486 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6389 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					165
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					165
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					165
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					165
01	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					165
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	3			N	-0-					165

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2703ST RRCID -> 146544 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6448 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	382	-0-	-248	-0-	368	3	14	9	Y	13					168
10	682	N	382	-0-	-300	-0-	379	3	3	9	Y	3					171
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	285	3	9	9	Y	8					179
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	489	3	8	9	Y	7					186
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	395	3	11	9	Y	10					196
02	448	N	256	-0-	-192	-0-	243	3	13	9	Y	12	182	1			26

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON TRUST GG WELL #: 1903 U RRCID -> 157330 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6367 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 18 RRCID -> 165977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6653 - 6715

09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	283	3	7	9	Y	6	5	1			4
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	444	3	8	9	Y	7	7	1			4
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	279	3	9	9	Y	8	9	1			3
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	318	3	10	9	Y	9	9	1			3
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					3
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					4

THOMPSON 27 WELL #: 7 RRCID -> 191641 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6515 - 6567

09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					9
10	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	3			N	-0-					9
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					9
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					9
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					9
*02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					9

6ENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2706 RRCID -> 241611 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6530 - 6560

09	330	N	201	-0-	-129	-0-	191	3	10	9	Y	9					36
10	341	N	263	-0-	-78	-0-	246	3	17	9	Y	15					51
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	233	3	31	9	Y	28					79
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	223	3	24	9	Y	22					101
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	165	3	24	9	Y	22					123
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	142	3	10	9	Y	9					132

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 045076 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					104
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					104
11	750	N	477	-0-	-273	-0-	477	2			Y	-0-					104
12	713	N	140	-0-	-573	-0-	140	2			Y	-0-					104
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					104
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					104

DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045077 COMPL. DATE 11/27/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					22
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			Y	-0-					22
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					22
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					22
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					22
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					22

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					30
10	775	N	478	-0-	-297	-0-	478	2			Y	-0-					30
11	690	N	500	-0-	-190	-0-	500	2			Y	-0-					30
12	930	N	620	-0-	-310	-0-	620	2			Y	-0-					30
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					30
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					30

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 145430 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5996 - 6022

09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					12
10	465	N	103	-0-	-362	-0-	103	2			Y	-0-					12
11	450	N	150	-0-	-300	-0-	150	2			Y	-0-					12
12	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	2			Y	-0-					12
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					12
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					12

THP OPERATING LLC 857147
MILLER "10" WELL #: 1 RRCID -> 147746 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6378

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
HENDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 037115 COMPL. DATE 05/12/1965 TOTAL DEPTH 7201 PERF. N/A

09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	533	3	13	9	N	12	12	1			9
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					9
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					9
12	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	3			N	-0-					9
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					9
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					9

HENDERSON 25 WELL #: 2 RRCID -> 037675 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6529 - 0

09	210	N	89	-0-	-121	-0-	76	3	13	9	N	12	12	1			14
10	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	3			N	-0-					14
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					14
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					14
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					14
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					14

HENDERSON 25 WELL #: 3 RRCID -> 130189 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6459 - 6985

09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	168	3	13	9	N	12	12	1			-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

HENDERSON 25 WELL #: 4 RRCID -> 132062 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6491 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	196	-0-	-104	-0-	183	3	13	9	N	12	12	1			14
10	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	3			N	-0-					14
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					14
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					14
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					14
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					14

HENDERSON 25 WELL #: 5 RRCID -> 137906 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6498 - 6767

09	300	N	126	-0-	-174	-0-	113	3	13	9	N	12	12	1			14
10	310	N	80	-0-	-230	-0-	80	3			N	-0-					14
11	270	N	154	-0-	-116	-0-	154	3			N	-0-					14
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					14
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					14
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					14

HENDERSON 25 WELL #: 6 RRCID -> 143861 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6635

09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	413	3	13	9	N	12	12	1			19
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					19
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					19
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					19
01	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					19
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					19

HENDERSON 25 WELL #: 7 RRCID -> 143881 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6592

09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	12	12	1			20
10	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	3			N	-0-					20
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					20
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					20
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					20
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					20

HENDERSON 25 WELL #: 8 RRCID -> 170983 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6431 - 6972

09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	199	3	13	9	N	12	12	1			28
10	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	3			N	-0-					28
11	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	3			N	-0-					28
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					28
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					28
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					28

HENDERSON 25 WELL #: 11 RRCID -> 170985 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6499 - 6741

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 10 RRCID -> 170986 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 6579

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	12	1	22	8	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
HENDERSON 25 WELL #: 12 RRCID -> 171399 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	329	-0-	-121	-0-	316	3	13	9	N	12	12	1			57
10	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					57
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					57
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					57
01	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	3			N	-0-					57
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					57

HENDERSON 25 WELL #: 9 RRCID -> 171918 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6490 - 7007

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	12	12	1			-0-
10	75	X	54	-0-	-21	-0-	54	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5028 RRCID -> 146390 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8887 - 9040

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
HELBING WELL #: 1 RRCID -> 030735 COMPL. DATE 12/28/1962 TOTAL DEPTH 9297 PERF. N/A

09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 033993 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	660	N	548	-0-	-112	-0-	548	2			N	-0-					-0-
12	682	N	502	-0-	-180	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 2 RRCID -> 156498 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6238 - 6856

09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
HELBING WELL #: 3 RRCID -> 158969 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6279 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-
*02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-

HELBING "B" WELL #: 2 RRCID -> 167066 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6190 - 6785

09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-			-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-			-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-			-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
CHILDRESS "F" WELL #: 1 RRCID -> 105747 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7776 - 8408

09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-			-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-			-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-			-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	Y	-0-			-0-
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	Y	-0-			-0-

CHILDRESS F WELL #: 2 RRCID -> 107885 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7776 - 8406

09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	-0-			-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	Y	-0-			-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	29	1	643	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	3	Y	-0-			-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	25	1	544	3	Y	-0-			-0-
*02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	32	1	623	3	Y	-0-			-0-

CLAYTON-HEMPHILL, EAST WELL #: 1 RRCID -> 132968 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8208 - 8335

09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	66	1	1371	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	186	N	34	-0-	-152	-0-	2	1	32	3	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) 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-			-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-			-0-
12	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	1			N	-0-			-0-
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	1			N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	3	N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	N	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	N	-0-			-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-			-0-

7 UNIVERSITY 54 WELL #: 1 RRCID -> 224125 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7146 - 7376

09	360 N	343	-0-	-17	-0-	22	1	321	3	N	-0-			-0-
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	23	1	332	3	N	-0-			-0-
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	22	1	316	3	N	-0-			-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	N	-0-			-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	3	N	-0-			-0-
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	N	-0-			-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480
MEADOWS. C. W. WELL #: 2 RRCID -> 200883 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-			-0-
11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-			-0-
12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-			-0-
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
*02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-			-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 089874 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7149 - 7205

09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-			-0-
10	558 N	304	-0-	-254	-0-	304	3			N	-0-			-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-			-0-
*01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY -3- WELL #: 2 RRCID -> 115605 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7051 - 7102

09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			36
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			37
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			37
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	53	3	3	9	N	3			40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3000	N	7627	-0-	4627	4627	7627	3			N	-0-					35
10	3100	N	12120	-0-	9020	13647	12120	3			N	-0-					35
11	3000	N	8811	-0-	5811	19458	8809	3	2	9	N	2					37
12	3100	N	3074	-0-	-26	19432	3074	3			N	-0-					37
*01	21325	X	1893	-0-	-19432	-0-	1891	3	2	9	N	2					39
02	252	X	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					39

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
DAVIDSON WELL #: 1724 RRCID -> 279718 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 6078 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1726 RRCID -> 279722 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6043 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1723 RRCID -> 279723 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6098 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1728 RRCID -> 279724 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6114 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3509 RRCID -> 279725 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 6210 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1050	N	962	-0-	-88	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
12	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	3			N	-0-					-0-
01	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	390	N	249	-0-	-141	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	403	N	194	-0-	-209	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

UNIVERSITY "14-A" WELL #: 1 RRCID -> 090308 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7189 - 7407

09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	697	2	3	9	Y	3					25
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	707	2	3	9	Y	3					28
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	665	2	4	9	Y	4					32
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	2	3	9	Y	3					35
01	DLQ G-10		630	-0-	630	630	627	2	3	9	Y	3					38
*02	1160	N	530	-0-	-630	-0-	528	2	2	9	Y	2					40

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 095348 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7131 - 7332

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 164623 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7082 - 7119

09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					69
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					69
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					69
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					69
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					69
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	465	2			N	-0-					69

UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 197588 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7277 - 8059

09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					149
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	723	2	20	9	N	18					167
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					167
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					167
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					167
02	560	N	447	-0-	-113	-0-	447	2			N	-0-					167

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
UNIVERSITY "14" WELL #: 2 RRCID -> 236194 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7281 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					91
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	880	2	2	9	N	2					93
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	821	2	2	9	N	2					95
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	N	1					96
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	2	2	9	N	2					98
*02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	770	2	2	9	N	2					100

UNIVERSITY "14-A" WELL #: 2 RRCID -> 250952 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7237 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1046	2	4	9	Y	4					59
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1061	2	8	9	Y	7					66
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	997	2	7	9	Y	6					72
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1020	2	8	9	Y	7					79
01	DLQ G-10		946	-0-	946	946	940	2	6	9	Y	5					84
*02	1745	N	799	-0-	-946	-0-	792	2	7	9	Y	6					90

MARIPOSA PRODUCTION, LP 526246
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 047768 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	343					N	NO RPT					219

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2021

MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, C. W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 097073 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3702 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	1			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	1			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	1			N	-0-					-0-
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
BAILEY "21" WELL #: 1 RRCID -> 104551 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7616 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
CLAYTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 060242 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC 875310
JEFFERS "18" 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	33	1	397	3	Y	3	2	1			10
							3	9									
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	Y	3	2	1			11
							3	9									
11	570	N	432	-0-	-138	-0-	35	1	395	3	Y	2	8	1			5
							2	9									
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	404	3	Y	4	2	1			7
							4	9									
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	389	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	33	1	379	3	Y	3	5	1			5
							3	9									

POWELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 072038 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7428 - 7453

09	14B2	EXT	664	-0-	664	1792	51	1	613	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	311	-0-	311	2103	24	1	287	3	Y	-0-					-0-
11	2286	X	183	-0-	-2103	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	131	-0-	-489	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		48	-0-	48	48	4	1	44	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	270	N	135	-0-	-135	-0-	10	1	123	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	270	N	203	-0-	-67	-0-	16	1	185	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

PARMER 30 WELL #: 1 RRCID -> 076162 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8386 PERF. N/A

09	360	N	340	-0-	-20	-0-	26	1	307	3	Y	6	3	1			14
							7	9									
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	Y	3	3	1			14
							3	9									
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	38	1	435	3	Y	5	11	1			8
							6	9									
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	34	1	423	3	Y	6	3	1			11
							7	9									
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	35	1	415	3	Y	7	5	1			13
							8	9									
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	Y	5	10	1			8
							6	9									

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS 15 WELL #: 2 C RRCID -> 095544 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8284 - 8306

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	T. A.	450	-0-	450	1835	35	1	415	3	Y	-0-					-0-
10	2224 X	389	-0-	-1835	-0-	30	1	359	3	Y	-0-					-0-
11	352 X	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	336	-0-	-67	-0-	25	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	237	-0-	237	237	19	1	218	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	480 N	367	-0-	-113	-0-	28	1	339	3	Y	-0-					-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	403	3	Y	-0-					-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	367	3	Y	-0-					-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	30	1	365	3	Y	-0-					-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	35	1	414	3	Y	-0-					-0-
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PARMER 30 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	174	-0-	-276	-0-	13	1	158	3	Y	3	2	1			7
							3	9									
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
11	450	N	383	-0-	-67	-0-	31	1	350	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	12	1	152	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

CLAYTON 2 WELL #: 1 RRCID -> 219165 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7422 - 7539

09	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	3	Y	-0-	1	1			2
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					2
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	1	1			1
12	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-					1
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	10	1	1			10
							11	9									

CLAYTON 2 WELL #: 2 RRCID -> 219167 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7486 - 7604

09	330	N	214	-0-	-116	-0-	11	1	203	3	Y	-0-	12	1			29
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	Y	-0-	4	1			25
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	8	1	142	3	Y	1	2	1			24
							1	9									
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					24
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	-0-					24
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	153	16	1			161
							168	9									

PARMER 29 WELL #: 1 RRCID -> 219868 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7504 - 7576

09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	6	3	4	9	Y	4	10	1			36
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	Y	143	17	1			162
							157	9									
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	Y	205	170	1			197
							226	9									
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	Y	251	79	1			369
							276	9									
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	268	165	1			472
							295	9									
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	165	337	1			300
							182	9									

PARMER 29 WELL #: 2 RRCID -> 219873 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7486 - 7550

09	420	N	53	-0-	-367	-0-	4	1	49	3	Y	-0-	1	1			5
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	359	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	41	1	462	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	382	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	351	3	Y	4	2	1			7
							4	9									
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	Y	2	5	1			4
							2	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 57-24 WELL #: 1 RRCID -> 220221 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7326 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	7					25
10	304	X	116	-0-	-188	-0-	18	1	97	3	Y	1	18	1			8
							1	9									
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	2					10
							2	9									
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	Y	1					11
							1	9									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-20	-0-					Y	1	8	1			4
02	14B2	EXT	24	-0-	24	24	3	1	20	3	Y	1					5
							1	9									

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 1 RRCID -> 224383 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7364 - 8164

09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	55	1	302	3	Y	9					42
							10	9									
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	51	1	281	3	Y	12	32	1			22
							13	9									
11	390	N	314	-0-	-76	-0-	47	1	254	3	Y	12					34
							13	9									
12	372	N	320	-0-	-52	-0-	46	1	263	3	Y	10					44
							11	9									
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	48	1	245	3	Y	14	35	1			23
							15	9									
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	41	1	249	3	Y	13					36
							14	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 1 RRCID -> 224799 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7594 - 8502

09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	369	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	810	N	136	-0-	-674	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					1
12	403	N	164	-0-	-239	-0-	9	1	154	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

PARMER 29 WELL #: 3 RRCID -> 224848 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7596

09	90	N	62	-0-	-28	-0-	5	1	55	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	54	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	55	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER 29 WELL #: 4 RRCID -> 224849 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7458 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1262	-0-	-148	-0-	96	1	1153	3	Y	12	7	1			33
							13	9									
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	102	1	1232	3	Y	10	7	1			36
							11	9									
11	1440	N	1282	-0-	-158	-0-	103	1	1171	3	Y	7	25	1			18
							8	9									
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	103	1	1264	3	Y	10	5	1			23
							11	9									
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	106	1	1266	3	Y	11	10	1			24
							12	9									
*02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	90	1	1023	3	Y	7	17	1			14
							8	9									

PARMER WELL #: 2SF RRCID -> 225055 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7250 - 8186

09	420	N	319	-0-	-101	-0-	24	1	293	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	26	1	296	3	Y	-0-	3	1			2
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	23	1	279	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

PARMER WELL #: 3SF RRCID -> 225110 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7268 - 8196

09	630	N	360	-0-	-270	-0-	27	1	329	3	Y	4	3	1			14
							4	9									
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	407	3	Y	4	3	1			15
							4	9									
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	34	1	383	3	Y	4	11	1			8
							4	9									
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	28	1	340	3	Y	3	2	1			9
							3	9									
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	5	4	1			10
							6	9									
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	Y	2	6	1			6
							2	9									

PARMER WELL #: 1SF RRCID -> 225112 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7488 - 8176

09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	34	1	412	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	310	N	118	-0-	-192	-0-	9	1	108	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	240	N	161	-0-	-79	-0-	13	1	148	3	Y	-0-	2	1			1
12	465	N	109	-0-	-356	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					1
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					1
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

UNIVERSITY 54-17 WELL #: 3 RRCID -> 225157 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7064 - 8112

09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	63	1	590	3	N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	63	1	598	3	N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	63	1	585	3	N	-0-					-0-
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	67	1	584	3	N	-0-					-0-
01	651	N	593	-0-	-58	-0-	80	1	513	3	N	-0-					-0-
02	616	N	414	-0-	-202	-0-	44	1	370	3	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER WELL #: 4SF RRCID -> 225559 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8542 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	51	1	615	3	Y	15	7	1			30
							17	9									
10	806	N	682	-0-	-124	-0-	51	1	621	3	Y	9	7	1			32
							10	9									
11	720	N	649	-0-	-71	-0-	52	1	588	3	Y	8	23	1			17
							9	9									
12	713	N	664	-0-	-49	-0-	49	1	604	3	Y	10	5	1			22
							11	9									
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	50	1	600	3	Y	13	10	1			25
							14	9									
*02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	529	3	Y	8	18	1			15
							9	9									

CLAYTON 7 WELL #: 1 RRCID -> 225933 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7546 - 8294

09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	3	Y	-0-					1
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	Y	-0-					1
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	403	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	23	1	407	3	Y	-0-					1
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	Y	-0-					1
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	Y	2					3
							2	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 3 RRCID -> 227171 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7566 - 8400

09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	8	16	1			10
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	8	12	1			6
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	8	5	1			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	8	1			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	4	1			8

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 4 RRCID -> 227174 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7576 - 8507

09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	42	1	777	3	Y	6	10	1			7
							7	9									
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	42	1	761	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	42	1	732	3	Y	8	5	1			8
							9	9									
12	868	N	798	-0-	-70	-0-	42	1	747	3	Y	8	8	1			8
							9	9									
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	43	1	747	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
*02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	645	3	Y	6	5	1			8
							7	9									

UNIVERSITY 54-17 WELL #: 4 RRCID -> 227176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7292 - 8178

09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	92	1	858	3	N	-0-					108
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	71	1	670	3	N	-0-					108
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	71	1	651	3	N	17					125
							19	9									
12	837	N	695	-0-	-142	-0-	72	1	623	3	N	-0-					125
01	744	N	637	-0-	-107	-0-	86	1	551	3	N	-0-					125
02	700	N	596	-0-	-104	-0-	62	1	514	3	N	18					143
							20	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 54-24 WELL #: 2 RRCID -> 228101 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7292 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON 2 WELL #: 3 RRCID -> 234361 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7576 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	348	-0-	-132	-0-	18	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	318	-0-	-72	-0-	17	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	52	1	927	3	Y	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	3	Y	-0-					-0-
*02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	27	1	548	3	Y	-0-					-0-

CLAYTON 7 WELL #: 2 RRCID -> 234393 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7495 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	Y	-0-					-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-

PARMER 29 WELL #: 6 RRCID -> 234955 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 7528 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	145	-0-	-275	-0-	11	1	133	3	Y	1	2	1			9
							1	9									
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	11	1	135	3	Y	1	2	1			8
							1	9									
11	300	N	92	-0-	-208	-0-	7	1	83	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
12	155	N	46	-0-	-109	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	1	1			3
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-	2	1			1

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	792	-0-	-318	-0-	60	1	720	3	Y	11	8	1			34
							12	9									
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	71	1	862	3	Y	9	7	1			36
							10	9									
11	1170	N	888	-0-	-282	-0-	71	1	808	3	Y	8	26	1			18
							9	9									
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	67	1	819	3	Y	9	5	1			22
							10	9									
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	68	1	808	3	Y	12	10	1			24
							13	9									
*02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	58	1	657	3	Y	7	17	1			14
							8	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 54-24 WELL #: 3 RRCID -> 235164 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7302 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 5 RRCID -> 236417 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7570 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	423	3	Y	21	30	1			22
							23	9									
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	3	Y	24	28	1			18
							26	9									
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	54	1	929	3	Y	29	19	1			28
							32	9									
12	496	N	385	-0-	-111	-0-	19	1	340	3	Y	24	27	1			25
							26	9									
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	22	26	1			21
							24	9									
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	20	15	1			26
							22	9									

CLAYTON 7 WELL #: 3 RRCID -> 236519 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7562 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-

CLAYTON 2 WELL #: 5 RRCID -> 236520 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7570 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	39	1	725	3	Y	-0-	1	1			2
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	37	1	675	3	Y	-0-					2
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	36	1	619	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	775	N	572	-0-	-203	-0-	30	1	541	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	Y	-0-					2
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	9	1	1			10
							10	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 2X RRCID -> 236525 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7580 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	68	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	70	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 8X RRCID -> 236649 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7587 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	870	N	867	-0-	-3	-0-	41	1	767	3	Y	54	81	1			62
							59	9									
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	733	3	Y	57	74	1			45
							63	9									
11	930	N	834	-0-	-96	-0-	42	1	716	3	Y	69	46	1			68
							76	9									
12	899	N	822	-0-	-77	-0-	40	1	714	3	Y	62	66	1			64
							68	9									
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	40	1	703	3	Y	63	71	1			56
							69	9									
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	Y	55	42	1			69
							61	9									

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 4 RRCID -> 236666 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8512 - 8540

09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	38	1	706	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	526	-0-	-164	-0-	29	1	497	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	457	-0-	-318	-0-	24	1	433	3	Y	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	Y	-0-					-0-
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	Y	-0-					-0-

PARMER 29 WELL #: 5 RRCID -> 236832 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376

09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	7	1			31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2

CLAYTON 2 WELL #: 6 RRCID -> 239611 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7560 - 8458

09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	3	Y	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	497	3	Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	27	1	488	3	Y	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	493	3	Y	-0-					-0-
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	Y	2					2
							2	9									

CLAYTON 7 WELL #: 4 RRCID -> 239617 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7536 - 8540

09	150	N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	8	1	131	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-

PARMER 30 WELL #: 3 RRCID -> 239653 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7626 - 8252

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 8 WELL #: 3 RRCID -> 239659 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 7416 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	256	-0-	-104	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	194	-0-	-196	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	158	-0-	-121	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 5 RRCID -> 239706 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7224 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					12
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					12
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	3			Y	-0-					12
12	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	3			Y	-0-					12
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					12
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					12

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 5 RRCID -> 239713 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8358 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	114	-0-	-306	-0-	6	1	107	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	53	1	957	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	37	1	646	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	626	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	593	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	475	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 6 RRCID -> 239718 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7608 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	Y	11	18	1			13
							12	9									
10	279	N	97	-0-	-182	-0-	4	1	80	3	Y	12	16	1			9
							13	9									
11	450	N	30	-0-	-420	-0-	1	1	15	3	Y	13	9	1			13
							14	9									
12	372	N	39	-0-	-333	-0-	1	1	24	3	Y	13	13	1			13
							14	9									
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	12	14	1			11
							13	9									
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	25	8	1			28
							28	9									

UNIVERSITY 56-22 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	432	3	Y	10	15	1			12
							11	9									
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	448	3	Y	11	14	1			9
							12	9									
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	419	3	Y	13	9	1			13
							14	9									
12	496	N	461	-0-	-35	-0-	24	1	425	3	Y	11	12	1			12
							12	9									
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	416	3	Y	12	13	1			11
							13	9									
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	Y	10	8	1			13
							11	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER 29 WELL #: 11 RRCID -> 240296 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	49	1			55

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 10 RRCID -> 240833 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7598 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	63	1	1182	3	Y	24	35	1			27
							26	9									
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	67	1	1211	3	Y	25	32	1			20
							28	9									
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	65	1	1126	3	Y	29	20	1			29
							32	9									
12	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	66	1	1170	3	Y	27	28	1			28
							30	9									
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	64	1	1112	3	Y	28	31	1			25
							31	9									
*02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	532	3	Y	23	18	1			30
							25	9									

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 1 RRCID -> 240999 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7610 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	14	1	241	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	14	1	251	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 13 RRCID -> 241258 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7610 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570	N	492	-0-	-78	-0-	24	1	457	3	Y	10	16	1			13
							11	9									
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	53	1	963	3	Y	11	15	1			9
							12	9									
11	900	N	865	-0-	-35	-0-	47	1	804	3	Y	13	9	1			13
							14	9									
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	615	3	Y	13	13	1			13
							14	9									
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	Y	12	14	1			11
							13	9									
*02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	592	3	Y	10	8	1			13
							11	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					2
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-	1	1			1
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					1
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	Y	1					2
							1	9									
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-	1	1			1
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					1

UNIVERSITY 56-21 WELL #: 1 RRCID -> 241504 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7592 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	45	1	846	3	Y	14	20	1			16
							15	9									
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	43	1	771	3	Y	14	19	1			11
							15	9									
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	43	1	734	3	Y	18	12	1			17
							20	9									
12	930	N	767	-0-	-163	-0-	40	1	709	3	Y	16	17	1			16
							18	9									
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	39	1	674	3	Y	16	18	1			14
							18	9									
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	36	1	715	3	Y	15	11	1			18
							17	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 14 RRCID -> 241507 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7588 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	638	3	Y	45	67	1			52
							50	9									
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	33	1	594	3	Y	49	63	1			38
							54	9									
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	564	3	Y	58	39	1			57
							64	9									
12	744	N	632	-0-	-112	-0-	30	1	544	3	Y	53	56	1			54
							58	9									
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	33	1	573	3	Y	54	60	1			48
							59	9									
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	Y	47	36	1			59
							52	9									

UNIVERSITY 56-19 WELL #: 3 RRCID -> 241523 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7628 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	780	N	542	-0-	-238	-0-	27	1	503	3	Y	11	17	1			13
							12	9									
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	41	1	738	3	Y	14	17	1			10
							15	9									
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	48	1	820	3	Y	17	11	1			16
							19	9									
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	35	1	631	3	Y	14	15	1			15
							15	9									
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	36	1	619	3	Y	14	16	1			13
							15	9									
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	Y	12	9	1			16
							13	9									

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 6 RRCID -> 241526 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7620 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 5 RRCID -> 242421 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	45	1	838	3	Y	14	19	1			15
							15	9									
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	42	1	765	3	Y	16	19	1			12
							18	9									
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	605	3	Y	18	12	1			18
							20	9									
12	930	N	618	-0-	-312	-0-	32	1	568	3	Y	16	17	1			17
							18	9									
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	623	3	Y	17	19	1			15
							19	9									
*02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	Y	16	12	1			19
							18	9									

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 7 RRCID -> 243713 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7278 - 8152

09	390	N	382	-0-	-8	-0-	37	1	345	3	N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	43	1	408	3	N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	3	N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	45	1	387	3	N	-0-					-0-
01	465	N	382	-0-	-83	-0-	51	1	331	3	N	-0-					-0-
02	392	N	324	-0-	-68	-0-	35	1	289	3	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 56 22 WELL #: 15 RRCID -> 243794 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7586 - 7610

09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	71	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243865 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910

09	180	N	179	-0-	-1	-0-	13	1	153	3	Y	12	7	1			31
							13	9									
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	8	7	1			32
							9	9									
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	12	1	133	3	Y	6	23	1			15
							7	9									
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	11	1	136	3	Y	8	5	1			18
							9	9									
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	9	8	1			19
							10	9									
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	5	13	1			11
							6	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	9	1	162	3	Y	6	10	1			7
							7	9									
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	9	1	151	3	Y	8	5	1			8
							9	9									
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	153	3	Y	8	8	1			8
							9	9									
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	6	5	1			8
							7	9									

HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243987 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	428	-0-	-112	-0-	23	1	397	3	N	7	5	1			10
							8	9									
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	31	1	393	3	N	5	10	1			5
							6	9									
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	27	1	370	3	N	3	4	1			4
							3	9									
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	3	1	401	3	N	-0-	2	1			2
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	18	1	369	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	19	1	323	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244181 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1114	-0-	-146	-0-	84	1	1009	3	Y	19	10	1			45
							21	9									
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	87	1	1049	3	Y	14	10	1			49
							15	9									
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	107	1	1214	3	Y	13	36	1			26
							14	9									
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	95	1	1163	3	Y	16	8	1			34
							18	9									
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	93	1	1113	3	Y	17	15	1			36
							19	9									
*02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	84	1	957	3	Y	12	26	1			22
							13	9									

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244257 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	37	1	346	3	N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	442	3	N	-0-					-0-
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	52	1	478	3	N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	55	1	474	3	N	-0-					-0-
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	66	1	425	3	N	-0-					-0-
02	504	N	399	-0-	-105	-0-	43	1	356	3	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56 19 WELL #: 8 RRCID -> 245182 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7582 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	388	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	378	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	21	1	382	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	Y	4	3	1			6
							4	9									

UNIVERSITY 56 18 WELL #: 7 RRCID -> 247448 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7630 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	84	1	1575	3	Y	29	43	1			33
							32	9									
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	87	1	1572	3	Y	32	40	1			25
							35	9									
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	90	1	1550	3	Y	37	25	1			37
							41	9									
12	1736	N	1066	-0-	-670	-0-	55	1	975	3	Y	33	36	1			34
							36	9									
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	84	1	1458	3	Y	36	39	1			31
							40	9									
*02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	67	1	1343	3	Y	33	24	1			40
							36	9									

UNIVERSITY 56 13 WELL #: 1 RRCID -> 247450 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7604 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	19	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	17	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	3	2	1			4
							3	9									

PARMER 29 WELL #: 10 RRCID -> 252021 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	61	1	726	3	Y	7	3	1			14
							8	9									
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	54	1	649	3	Y	5	3	1			16
							6	9									
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	54	1	610	3	Y	3	11	1			8
							3	9									
12	837	N	676	-0-	-161	-0-	50	1	620	3	Y	5	3	1			10
							6	9									
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	50	1	601	3	Y	7	5	1			12
							8	9									
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	44	1	502	3	Y	3	8	1			7
							3	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56-22 WELL #: 7 RRCID -> 254936 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7604 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	20	18	1			17
							22	9									
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	34	30	1			21
							37	9									
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	62	29	1			54
							68	9									
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	1	1	25	3	Y	43	50	1			47
							47	9									
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	41	49	1			39
							45	9									
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	39	28	1			50
							43	9									

UNIVERSITY 56-12 WELL #: 1 RRCID -> 255536 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 3 RRCID -> 255538 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128

09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	237	1	1310	3	Y	23					105
							25	9									
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	229	1	1267	3	Y	28	79	1			54
							31	9									
11	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	214	1	1165	3	Y	32					86
							35	9									
12	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	218	1	1239	3	Y	26					112
							29	9									
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	216	1	1110	3	Y	25	86	1			51
							28	9									
*02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	166	1	1020	3	Y	23					74
							25	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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	Y	4	2	1			7
							4	9									
11	420	N	234	-0-	-186	-0-	19	1	211	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
12	341	N	118	-0-	-223	-0-	9	1	109	3	Y	-0-	2	1			4
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	385	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-	2	1			2

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JEFFERS, AR WELL #: 9 RRCID -> 256584 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	117	-0-	-93	-0-	9	1	108	3	Y	-0-	3	1			8
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	Y	1	3	1			6
							1	9									
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	10	1	113	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	Y	-0-	1	1			3
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-	1	1			2
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	-0-	1	1			1

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	86	1	523	3	N	-0-					115
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	73	1	559	3	N	-0-					115
11	720	N	614	-0-	-106	-0-	64	1	550	3	N	-0-					115
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	55	1	575	3	N	-0-					115
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	55	1	553	3	N	-0-					115
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	56	1	481	3	N	-0-					115

LOE WELL #: 6102 RRCID -> 260096 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	141	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	145	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	146	1	17	3	Y	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	132	1	12	3	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 55 1 WELL #: 1 RRCID -> 260098 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	245	3	N	-0-					90
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	28	1	262	3	N	-0-					90
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	32	1	292	3	N	-0-					90
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	287	3	N	-0-					90
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	37	1	238	3	N	-0-					90
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	25	1	210	3	N	-0-					90

RYAN 19 WELL #: 3 RRCID -> 260920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7478 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	598	-0-	-32	-0-	46	1	552	3	Y	-0-					82
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	42	1	511	3	Y	-0-					82
11	630	N	578	-0-	-52	-0-	47	1	531	3	Y	-0-					82
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	44	1	538	3	Y	-0-					82
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	530	3	Y	-0-					82
*02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	39	1	444	3	Y	-0-					82

PARMER 30 WELL #: 5 RRCID -> 261064 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7696 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1500	N	1129	-0-	-371	-0-	87	1	1042	3	Y	-0-					1
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	99	1	1201	3	Y	-0-					1
11	1590	N	1129	-0-	-461	-0-	91	1	1038	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1178	N	891	-0-	-287	-0-	67	1	824	3	Y	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	71	1	843	3	Y	7					7
							8	9									
*02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	102	1	1162	3	Y	3	6	1			4
							3	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER 30 WELL #: 6 RRCID -> 261858 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1080	N	988	-0-	-92	-0-	76	1	905	3	N	6					319
							7	9									
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	75	1	904	3	N	-0-					319
11	1080	N	943	-0-	-137	-0-	76	1	865	3	N	2					321
							2	9									
12	1023	N	941	-0-	-82	-0-	71	1	870	3	N	-0-					321
01	992	N	922	-0-	-70	-0-	71	1	851	3	N	-0-					321
02	868	N	734	-0-	-134	-0-	59	1	672	3	N	3					324
							3	9									

REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 268375 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3431 - 7904

09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2063	3	26	9	N	24					332
10	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	1958	3	28	9	N	25					357
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2012	3	44	9	N	40					397
12	2170	N	2016	-0-	-154	-0-	2008	3	8	9	N	7	176	1			228
01	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	1935	3	15	9	N	14					242
02	1932	N	1652	-0-	-280	-0-	1649	3	3	9	N	3	1	8			244

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-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 1 WELL #: 3 RRCID -> 290625 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 4062 - 5570

09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					5
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					5
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					5
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					5
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					5
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					5

UNIVERSITY 57 3 WELL #: 4 RRCID -> 291922 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 3792 - 7574

01	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
02	196	X	161	-0-	-35	-0-	161	3			N	-0-					108

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "53-19" WELL #: 1 RRCID -> 245495 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7087 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					141
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					141
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					141
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	430	2	18	9	N	16					157
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					157
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					198
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-	198	7			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL-CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 044080 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7419 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					107
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-	107	7			-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 110 RRCID -> 044959 COMPL. DATE 10/10/1968 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7531 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					179
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-	179	7			-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 044960 COMPL. DATE 09/18/1968 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7364 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-	11	1			41
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	Y	2	41	7			2
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1					3
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					3
01	DLQ G-10		187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		345	-0-	345	532	322	2	23	9	Y	21	21	1			3

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 111 RRCID -> 044961 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7371 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-	21	1			41
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	Y	2	41	7			2
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	166	2	1	9	Y	1					3
12	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					3
01	DLQ G-10		214	-0-	214	214	214	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		146	-0-	146	360	138	2	8	9	Y	7	9	1			1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479

SHELL-CLAYTON WELL #: 2012R RRCID -> 163883 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7420 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-	25	1			304
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	Y	2	304	7			2
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	Y	2					4
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	Y	1					5
01	DLQ G-10		495	-0-	495	495	495	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		477	-0-	477	972	446	2	31	9	Y	28	29	1			4

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 102 RRCID -> 163933 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7384 - 7520

09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					347
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-	347	7			-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					214
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-	214	7			-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 6 RRCID -> 210757 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7454 - 7570

09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-	19	1			154
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	Y	2	154	7			2
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	442	2	1	9	Y	1					3
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	Y	1					4
01	DLQ G-10		429	-0-	429	429	429	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		418	-0-	418	847	390	2	28	9	Y	25	25	1			4

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 3 RRCID -> 210815 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7374 - 7482

09	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					260
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-	260	7			-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 211204 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7418 - 7480

09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-	25	1			373
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	2	2	9	Y	2	373	7			2
11	270	N	204	-0-	-66	-0-	203	2	1	9	Y	1					3
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	Y	1					4
01	DLQ G-10		342	-0-	342	342	342	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		308	-0-	308	650	288	2	20	9	Y	18	19	1			3

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 3 RRCID -> 211205 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7520 - 7672

09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					128
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	128	7			-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 5 RRCID -> 211209 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7420 - 7500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-	18	1			304
*10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	367	2	2	9	Y	2	304	7			2
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1					3
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1					4
01	DLQ G-10	337	-0-	337	337	337	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10	319	-0-	319	656	299	2	20	9	Y	18	19	1			3

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 4 RRCID -> 211210 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7425 - 7612

09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					253
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-	253	7			-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 212268 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7430 - 7682

09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	279	2	17	9	Y	15	22	1	15	8	391
*10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2	391	7			2
*11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	259	2	2	9	Y	2					4
12	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-					4
01	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10	259	-0-	259	524	244	2	15	9	Y	14	16	1			2

SHELL CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 213190 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7376 - 7480

09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-	11	1			152
*10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	Y	2	152	7			2
*11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	477	2	2	9	Y	2					4
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	Y	1					5
01	DLQ G-10	431	-0-	431	431	431	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10	472	-0-	472	903	441	2	31	9	Y	28	29	1			4

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 4 RRCID -> 213215 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7360 - 7540

09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					259
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-	259	7			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-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	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-	15	1			243
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	Y	2	243	7			2
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	28	2	1	9	Y	1					3
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					3
01	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10	23	-0-	23	58	23	2			Y	-0-	2	1			1

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 6 RRCID -> 214271 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7356 - 7478

09	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2			Y	-0-	15	1			300
*10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	362	2	4	9	Y	4	300	7			4
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	Y	1					5
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					5
01	DLQ G-10	367	-0-	367	367	367	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10	333	-0-	333	700	313	2	20	9	Y	18	20	1			3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC 950523
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 031192 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 9 RRCID -> 042794 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7545 - 7769

09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-

BAILEY, J. R., D WELL #: 1 RRCID -> 047948 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					-0-
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 2 RRCID -> 049812 COMPL. DATE 01/22/1971 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

09	330	N	259	-0-	-71	-0-	12	1	247	3	Y	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	707	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	406	-0-	-104	-0-	18	1	388	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	152	-0-	-127	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	422	-0-	-198	-0-	19	1	403	3	Y	-0-					-0-
*02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 4 RRCID -> 052209 COMPL. DATE 02/18/1972 TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A

09	390	N	331	-0-	-59	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	721	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	22	1	482	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	246	-0-	-95	-0-	12	1	234	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	533	-0-	-211	-0-	23	1	510	3	Y	-0-					-0-
*02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	32	1	597	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. D WELL #: 5 RRCID -> 052685 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 6 RRCID -> 053284 COMPL. DATE 02/24/1972 TOTAL DEPTH 7899 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					-0-
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 056705 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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.		35	-0-	35	35	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
01	35	N	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 4 RRCID -> 060386 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	T. A.		129	-0-	129	129	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		522	-0-	522	651	23	1	499	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		100	-0-	100	751	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	989	X	238	-0-	-751	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	37	-0-	-149	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 3 A RRCID -> 060387 COMPL. DATE 10/09/1974 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 061862 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7523 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	78	-0-	-108	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 7 A RRCID -> 063253 COMPL. DATE 08/07/1975 TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
LAUFFER WELL #: 1 RRCID -> 063480 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	157	-0-	-122	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 066063 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7764 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	35	-0-	-120	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	52	-0-	-165	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 067147 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 4 A RRCID -> 067148 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7495 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	92	-0-	-218	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	Y	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	Y	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	Y	-0-					-0-
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 2 RRCID -> 067363 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	565	3	Y	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	45	1	983	3	Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	32	1	656	3	Y	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	18	1	335	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068676 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	Y	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	619	3	Y	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	3	Y	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	225	-0-	-426	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	310	-0-	-222	-0-	15	1	295	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CHILDRESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 068677 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1260	N	1112	-0-	-148	-0-	51	1	1061	3	Y	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	64	1	1387	3	Y	-0-					-0-
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	85	1	1834	3	Y	-0-					-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	66	1	1356	3	Y	-0-					-0-
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	72	1	1564	3	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1328	-0-	-380	-0-	66	1	1262	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069448 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7769 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069457 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 9041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	Y	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 5 RRCID -> 069530 COMPL. DATE 12/18/1976 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J. R. -A- WELL #: 9 A RRCID -> 069947 COMPL. DATE 01/25/1977 TOTAL DEPTH 8856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070435 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 5849 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	14	1	292	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	154	-0-	-187	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 8 RRCID -> 071101 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 8705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	69	-0-	-117	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	24	-0-	-88	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CHILDRESS, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 071875 COMPL. DATE 03/15/1977 TOTAL DEPTH 9203 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	Y	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	768	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	223	-0-	-107	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 073720 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. N/A

09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 1 RRCID -> 074834 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 7287 - 8212

09	300	N	159	-0-	-141	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	Y	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	Y	-0-					-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 2 RRCID -> 074835 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

09	150	N	-0-	-0-	-150	-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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	-0-					-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 075057 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CHILDRESS, J. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 075401 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8661 - 8663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-56 WELL #: 4 RRCID -> 075587 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A

09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	23	-0-	-117	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 075899 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

09	540 N	475	-0-	-65	-0-	22	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	3	Y	-0-					-0-
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	35	1	766	3	Y	-0-					-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	3	Y	-0-					-0-
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	33	1	720	3	Y	-0-					-0-
02	700 N	517	-0-	-183	-0-	26	1	491	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 5 RRCID -> 076183 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 8648 PERF. N/A

09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 2 RRCID -> 076184 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A

09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

HARRELL, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 076459 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	Y	-0-					-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	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-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 077888 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8750 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	528	3	Y	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	Y	-0-					-0-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	55	1	1116	3	Y	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	562	3	Y	-0-					-0-
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 079108 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8757 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	3	Y	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	611	3	Y	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	3	Y	-0-					-0-
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	103	1	2106	3	Y	-0-					-0-
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	47	1	1011	3	Y	-0-					-0-
*02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	56	1	1079	3	Y	-0-					-0-

LAUFFER "A" WELL #: 1 RRCID -> 079678 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8409 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	142	-0-	-110	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 4 RRCID -> 081269 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8770 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

ROUSSELOT WELL #: 4 RRCID -> 081623 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7323 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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, P. L. WELL #: 4 RRCID -> 081998 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8519 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 12 RRCID -> 082196 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	Y	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, "A" NCT WELL #: 14 RRCID -> 083241 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7571 - 7806

09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	358	-0-	-62	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	57	1	1174	3	Y	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	549	3	Y	-0-					-0-
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P.L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085435 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8615 - 8678

09	390	N	351	-0-	-39	-0-	16	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	26	1	560	3	Y	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	Y	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	22	1	495	3	Y	-0-					-0-
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	3	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-

ROUSSELOT WELL #: 5 RRCID -> 086895 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 7412 - 8356

09	150	N	39	-0-	-111	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 11 RRCID -> 087049 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7490 - 8506

09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY "A" (NCT) WELL #: 15 RRCID -> 087092 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8798 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	61	1	1254	3	Y	-0-					-0-
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	73	1	1595	3	Y	-0-					-0-
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	74	1	1595	3	Y	-0-					-0-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	72	1	1474	3	Y	-0-					-0-
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	80	1	1742	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1477	-0-	-91	-0-	73	1	1404	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 087198 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8762 - 8802

09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

HARRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 087212 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8775 - 8850

09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	528	3	Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	Y	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	48	1	982	3	Y	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	Y	-0-					-0-
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 6 RRCID -> 088267 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8614 - 8633

09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	54	1	1111	3	Y	-0-					-0-
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	71	1	1544	3	Y	-0-					-0-
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	84	1	1792	3	Y	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	69	1	1402	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	68	1	1493	3	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1179	-0-	-585	-0-	58	1	1121	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093820 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7363 - 8524

09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	Y	-0-					-0-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 7 RRCID -> 094061 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 7802 - 8925

09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	Y	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 10 RRCID -> 096234 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7461 - 8656

09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CLAYTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 100288 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8505 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 107976 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7539 - 7749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	8	-0-	-112	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	Y	-0-					-0-
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	Y	-0-					-0-

HEMPHILL WELL #: 1 RRCID -> 108475 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7623 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
*02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	62	1	1181	3	Y	-0-					-0-

HEMPHILL WELL #: 2 RRCID -> 108476 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8470 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

ROUSSELOT WELL #: 6 RRCID -> 108512 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 7363 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-

CLAYTON B WELL #: 2 RRCID -> 110055 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7701 - 7865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	12	1	272	3	Y	-0-					-0-
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	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 #: 17 RRCID -> 118141 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7504 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J. R. "A" WELL #: 19 RRCID -> 122522 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8580 - 8669

09	1080	N	290	-0-	-790	-0-	14	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	204	-0-	-912	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	204	-0-	-906	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	185	-0-	-125	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 21 RRCID -> 122930 COMPL. DATE 11/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7505 - 7821

09	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 2 RRCID -> 123005 COMPL. DATE 12/21/1986 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8590 - 8644

09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	3	Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	Y	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	Y	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	452	-0-	-75	-0-	20	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	339	-0-	-109	-0-	17	1	322	3	Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 7 RRCID -> 123205 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7340 - 8310

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 #: 22 RRCID -> 123503 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7480 - 7654

09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	490	3	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	137	-0-	-173	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	14	1	256	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 18 RRCID -> 123725 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7487 - 8425

09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	85	-0-	-256	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	12	1	238	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 #: 20A RRCID -> 124309 COMPL. DATE 05/16/1987 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7480 - 7778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	742 N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	3	Y	-0-			-0-
10	1333 N	752	-0-	-581	-0-	33	1	719	3	Y	-0-			-0-
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	47	1	1014	3	Y	-0-			-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	38	1	769	3	Y	-0-			-0-
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	36	1	796	3	Y	-0-			-0-
02	980 N	655	-0-	-325	-0-	32	1	623	3	Y	-0-			-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	120 N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	Y	-0-			-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	-0-			-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	Y	-0-			-0-
*02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	Y	-0-			-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 5 RRCID -> 169325 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7477 - 7618

09	120 N	68	-0-	-52	-0-	3	1	65	3	Y	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	Y	-0-			-0-
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-			-0-

BAILEY WELL #: 401 RRCID -> 205607 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 7652

09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-			26
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			26
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			26
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			26
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			26
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3			Y	-0-			26

BAILEY WELL #: 102 RRCID -> 205643 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7732

09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3			Y	-0-			50
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-			50
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-			50
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-			50
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-			50
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188	3			Y	-0-			50

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 407 RRCID -> 205651 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7467 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	3			Y	-0-					19
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	421	3	1	9	Y	1					20
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	425	3	2	9	Y	2					22
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	473	3	6	9	Y	5					27
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	473	3	6	9	Y	5					32
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	441	3	6	9	Y	5					37

BAILEY WELL #: 211 RRCID -> 205652 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7653 - 7789

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					16
10	34	X	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 301 RRCID -> 205663 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7484 - 7626

09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					12
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					12
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					12
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					12
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	3	6	9	Y	5					17
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	343	3	3	9	Y	3					20

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 504 RRCID -> 205667 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 7723

09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1016	3	4	9	Y	4					75
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	3	2	9	Y	2					77
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	3	2	9	Y	2					79
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	511	3	8	9	Y	7					86
01	806	N	531	-0-	-275	-0-	524	3	7	9	Y	6					92
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	3	2	9	Y	2	83	1			11

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 702 RRCID -> 205672 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7452 - 7650

09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					41
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					41
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					41
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			Y	-0-					41
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					41
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	3			Y	-0-					41

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 802 RRCID -> 205674 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7489 - 7736

09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					8
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	3	2	9	Y	2					10
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					10
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	3	3	9	Y	3					13
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					13
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	114	3			Y	-0-					13

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 205676 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7525 - 7576

09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					46
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					46
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					46
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					46
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					46
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					46

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 501 RRCID -> 205756 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8612 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1020	N	959	-0-	-61	-0-	45	1	914	3	N	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	55	1	1205	3	N	-0-					-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	67	1	1446	3	N	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	54	1	1111	3	N	-0-					-0-
*01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	59	1	1271	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1020	-0-	-380	-0-	50	1	970	3	N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 107 RRCID -> 205765 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7519 - 7711

09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					42
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					42
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					42
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					42
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					42
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					42

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 801 RRCID -> 205817 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7496 - 7758

09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					52
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-	21	1			31
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					31
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					31
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					31
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					31

BAILEY WELL #: 201 RRCID -> 205904 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7537 - 7702

09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					42
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			Y	-0-					42
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			Y	-0-					42
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					42
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					42
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					42

BAILEY WELL #: 103 RRCID -> 206155 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7651 - 7748

09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					30
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					30
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					30
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					30
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					30
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					30

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1101 RRCID -> 206156 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7446 - 8279

09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					52
10	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					52
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					52
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					52
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					52
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					52

CLAYTON, ADDIE WELL #: 801 RRCID -> 206157 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7527 - 7578

09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					39
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					39
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					39
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					39
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					39
02	84	N	13	-0-	-71	-0-	13	3			N	-0-					39

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1002 RRCID -> 206158 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7395 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					13
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					13
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					13
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					13
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					13
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					13

BAILEY WELL #: 310 RRCID -> 206159 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7523 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					36
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					36
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					36
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					36
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1					37
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1					38

BAILEY WELL #: 404 RRCID -> 206160 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7509 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	469	3	1	9	Y	1					62
10	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			Y	-0-					62
11	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	3			Y	-0-					62
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	3	1	9	Y	1					63
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	3	2	9	Y	2					65
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	419	3	3	9	Y	3					68

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 701 RRCID -> 206161 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7487 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					37
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					37
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					37
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					37
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					37
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			Y	-0-					37

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 601 RRCID -> 206609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7488 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			Y	-0-					3
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					3
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					3
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					3
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					3
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					3

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 602 RRCID -> 206617 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7516 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	3	2	9	Y	2					54
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	253	3	7	9	Y	6					60
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3			Y	-0-					60
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			Y	-0-					60
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					60
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					60

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					39
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					39
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					39
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					39
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					39
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					39

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 2001 RRCID -> 209374 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7572 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	461	3	3	9	Y	3					88
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	3	2	9	Y	2					90
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	3	1	9	Y	1					91
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	429	3	4	9	Y	4					95
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	529	3	4	9	Y	4					99
*02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	465	3	3	9	Y	3	98	1			4

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 2003 RRCID -> 209375 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7590 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	671	3	3	9	Y	3					39
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	692	3	2	9	Y	2					41
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	622	3	1	9	Y	1					42
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	676	3	3	9	Y	3					45
01	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			Y	-0-					45
*02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	3	1	9	Y	1					46

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 411 RRCID -> 209376 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7544 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					53
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					53
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					53
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					53
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					53
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-	45	1			8

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 603 RRCID -> 209378 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7509 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	900	N	881	-0-	-19	-0-	868	3	13	9	Y	12					103
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	842	3	8	9	Y	7					110
11	900	N	779	-0-	-121	-0-	779	3			Y	-0-	100	1			10
12	899	N	844	-0-	-55	-0-	836	3	8	9	Y	7					17
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	848	3	11	9	Y	10					27
*02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	792	3	4	9	Y	4					31

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 506 RRCID -> 209385 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7491 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			Y	-0-					14
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	334	3	1	9	Y	1					15
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			Y	-0-					15
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					15
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			Y	-0-					15
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	Y	1					16

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 302 RRCID -> 209387 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7503 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-					29
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					29
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					29
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					29
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					29
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	3			Y	-0-					29

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 508 RRCID -> 209388 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7503 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					44
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					44
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					44
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					44
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-					44
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	3			Y	-0-					44

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 502 RRCID -> 209389 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7526 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	235	3	7	9	Y	6	92	1			13
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	Y	1					14
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	231	3	1	9	Y	1					15
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	233	3	4	9	Y	4					19
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	231	3	2	9	Y	2					21
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	210	3	3	9	Y	3					24

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 510 RRCID -> 209390 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7486 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	433	3	2	9	Y	2					70
10	496	N	445	-0-	-51	-0-	444	3	1	9	Y	1					71
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			Y	-0-					71
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	535	3	4	9	Y	4					75
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	560	3	3	9	Y	3					78
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	495	3	6	9	Y	5	45	1			38

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 303 RRCID -> 209393 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7494 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	Y	1					43
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	309	3	1	9	Y	1					44
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	3			Y	-0-					44
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			Y	-0-					44
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	305	3	1	9	Y	1					45
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	261	3	2	9	Y	2					47

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 304 RRCID -> 209413 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7443 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					15
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1					16
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					16
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	145	3	1	9	Y	1					17
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2					19
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	132	3	2	9	Y	2					21

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 509 RRCID -> 209414 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7506 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	3			Y	-0-					22
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			Y	-0-					22
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1	9	Y	1					23
12	372	N	324	-0-	-48	-0-	320	3	4	9	Y	4					27
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	296	3	1	9	Y	1					28
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	290	3	3	9	Y	3					31

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 803 RRCID -> 209415 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7458 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					23
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					23
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					23
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					23
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					23
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			Y	-0-					23

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 704 RRCID -> 209417 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7439 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	261	-0-	-159	-0-	261	3			Y	-0-					10
10	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	3			Y	-0-					10
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			Y	-0-					10
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					10
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					10
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					10

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					9
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					9
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			Y	-0-					9
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					9
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					9
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					9

BAILEY WELL #: 402 RRCID -> 209419 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7490 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					36
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					36
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					36
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					36
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					36
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					36

BAILEY WELL #: 213 RRCID -> 209420 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7569 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	3	3	9	Y	3					5
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1					6
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					6
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-					6
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	228	3	1	9	Y	1					7
02	224	N	13	-0-	-211	-0-	13	3			Y	-0-					7

BAILEY WELL #: 217 RRCID -> 209421 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7531 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					38
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					38
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					38
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					38
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					38
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					38

BAILEY WELL #: 205 RRCID -> 209427 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7516 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					34
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-					34
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			Y	-0-					34
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					34
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					34
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					34

BAILEY WELL #: 101X RRCID -> 209429 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7533 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					12
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					12
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					12
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					12
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					12
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					12

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 604 RRCID -> 209559 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7500 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	3	1	9	Y	1					61
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	312	3	1	9	Y	1					62
11	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	3			Y	-0-					62
12	403	N	309	-0-	-94	-0-	308	3	1	9	Y	1					63
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	299	3	1	9	Y	1					64
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	267	3	1	9	Y	1					65

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 305 RRCID -> 209560 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7467 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-	78	1			8
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	779	3	1	9	Y	1					9
11	750	N	704	-0-	-46	-0-	701	3	3	9	Y	3					12
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	753	3	2	9	Y	2					14
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	784	3	8	9	Y	7					21
*02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	676	3	4	9	Y	4					25

BAILEY WELL #: 203 RRCID -> 209563 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7459 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	3	2	9	Y	2	87	1			43
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	281	3	23	9	Y	21					64
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	237	3	7	9	Y	6					70
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	261	3	12	9	Y	11					81
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	223	3	1	9	Y	1					82
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	228	3	15	9	Y	14	96	1			-0-

BAILEY WELL #: 313 RRCID -> 209565 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7527 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					12
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					12
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					12
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					12
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					12
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					12

BAILEY WELL #: 220 RRCID -> 209568 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7529 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	147	3	1	9	Y	1					41
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					41
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-					41
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	153	3	1	9	Y	1					42
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	152	3	1	9	Y	1					43
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					43

BAILEY WELL #: 312 RRCID -> 209570 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7534 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	558	3	2	9	Y	2					83
10	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	3			Y	-0-					83
11	600	N	485	-0-	-115	-0-	485	3			Y	-0-					83
12	589	N	495	-0-	-94	-0-	494	3	1	9	Y	1					84
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			Y	-0-					84
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	3	1	9	Y	1	79	1			6

BAILEY WELL #: 405 RRCID -> 209571 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7515 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	3	1	9	Y	1					89
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	208	3	1	9	Y	1					90
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	196	3	3	9	Y	3					93
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	209	3	6	9	Y	5					98
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	208	3	12	9	Y	11					109
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	185	3	2	9	Y	2	89	1			22

BAILEY WELL #: 311 RRCID -> 209572 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7552 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					21
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					21
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			Y	-0-					21
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	41	3	1	9	Y	1					22
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					22
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-	18	1			4

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 110 RRCID -> 209573 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7523 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	3			Y	-0-					6
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			Y	-0-					6
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			Y	-0-					6
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					6
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					6
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			Y	-0-					6

BAILEY WELL #: 109 RRCID -> 209575 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7557 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	3	3	9	Y	3					63
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	3	2	9	Y	2					65
11	390	N	339	-0-	-51	-0-	338	3	1	9	Y	1					66
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	369	3	1	9	Y	1					67
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	3	1	9	Y	1					68
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	3	1	9	Y	1					69

BAILEY WELL #: 410 RRCID -> 209576 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7539 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	597	3	6	9	Y	5					61
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	636	3	3	9	Y	3					64
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	558	3	4	9	Y	4					68
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	608	3	19	9	Y	17					85
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	633	3	3	9	Y	3					88
*02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	533	3	9	9	Y	8	80	1			16

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1001 RRCID -> 210698 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7445 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					37
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					37
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					37
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					37
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					37
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-					37

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 3 RRCID -> 210701 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7492 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					32
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					32
11	210	N	41	-0-	-169	-0-	41	3			N	-0-					32
12	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	3			N	-0-					32
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					32
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					32

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1101 RRCID -> 210704 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7461 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					27
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					27
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					27
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					27
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					27
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					27

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 902 RRCID -> 210706 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7420 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					39
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	3	2	9	N	2					41
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					41
12	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					41
01	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	3			N	-0-					41
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					41

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 4 RRCID -> 210709 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7492 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					19
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					19
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					19
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					19
01	1178	N	916	-0-	-262	-0-	916	3			N	-0-					19
02	980	N	762	-0-	-218	-0-	762	3			N	-0-					19

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1103 RRCID -> 210710 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7432 - 7795

09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					37
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					37
11	330	N	104	-0-	-226	-0-	104	3			N	-0-					37
12	310	N	14	-0-	-296	-0-	14	3			N	-0-					37
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					37
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					37

BAILEY WELL #: 208 RRCID -> 210712 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7522 - 7703

09	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	3			Y	-0-					30
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			Y	-0-					30
11	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	3			Y	-0-					30
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					30
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					30
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					30

BAILEY WELL #: 411 RRCID -> 210713 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7471 - 7687

09	450	N	353	-0-	-97	-0-	352	3	1	9	Y	1					14
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	3	1	9	Y	1					15
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	3	1	9	Y	1					16
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	390	3	9	9	Y	8					24
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	Y	3					27
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	322	3	3	9	Y	3					30

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 511 RRCID -> 210717 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7499 - 7749

09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					18
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					18
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			Y	-0-					18
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					18
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			Y	-0-					18
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					18

BAILEY WELL #: 215 RRCID -> 210718 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7547 - 7722

09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					22
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					22
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					22
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					22
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					22
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					22

BAILEY WELL #: 106 RRCID -> 210719 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7450 - 7695

09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					10
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	Y	2					12
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					12
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	264	3	1	9	Y	1					13
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			Y	-0-					13
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	3			Y	-0-					13

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 705 RRCID -> 210720 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7478 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					6

CLAYTON, ADDIE WELL #: 901 RRCID -> 210721 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7498 - 7663

09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					23
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					23
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					23
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					23
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					23
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					23

BAILEY WELL #: 120 RRCID -> 210722 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7485 - 7687

09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					25
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					25
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					25
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					25
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					25
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					25

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1003 RRCID -> 210723 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7359 - 7638

09	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	3			N	-0-					27
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					27
11	420	N	194	-0-	-226	-0-	194	3			N	-0-					27
12	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	3			N	-0-					27
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					27
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					27

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 706 RRCID -> 210726 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7502 - 7813

09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					3
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					3
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					3
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			Y	-0-					3
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	3	1	9	Y	1					4
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			Y	-0-					4

BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2002 RRCID -> 210727 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7552 - 7670

09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					52
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					52
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					52
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					52
01	465	N	308	-0-	-157	-0-	308	3			Y	-0-					52
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371	3			Y	-0-					52

CLAYTON, ADDIE WELL #: 902 RRCID -> 210729 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 7680

09	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	3			N	-0-					55
10	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					55
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					55
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					55
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					55
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	3			N	-0-					55

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CLAYTON, ADDIE WELL #: 802 RRCID -> 210730 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7457 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					10
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					10
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					10
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	70	3	6	9	N	5					15

BAILEY WELL #: 105 RRCID -> 210878 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7481 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-					29
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					29
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					29
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					29
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					29
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	3			Y	-0-					29

BAILEY WELL #: 207 RRCID -> 210880 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7450 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	278	3	1	9	Y	1					36
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	Y	2					38
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					38
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	274	3	1	9	Y	1					39
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					39
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	235	3	1	9	Y	1					40

BAILEY WELL #: 409 RRCID -> 210883 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7494 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			Y	-0-					15
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			Y	-0-					15
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			Y	-0-					15
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					15
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					15
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	3	1	9	Y	1					16

P.L. CHILDRESS "C" WELL #: 901 RRCID -> 211485 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7452 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	475	3	18	9	N	16					95
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	480	3	18	9	N	16	87	1			24
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	456	3	13	9	N	12					36
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	497	3	21	9	N	19					55
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	546	3	15	9	N	14					69
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	501	3	17	9	N	15					84

P.L. CHILDRESS "A" WELL #: 1002 RRCID -> 211486 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7458 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					9
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					9
11	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	3			N	-0-					9
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					9
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					9
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					9

BAILEY WELL #: 314 RRCID -> 211848 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7528 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					10
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					10
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					10
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					10
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					10
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 707 RRCID -> 212348 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7485 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					33
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					33
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					33
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					33
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					33
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			Y	-0-					33

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 708 RRCID -> 212350 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7469 - 7808

09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					34
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					34
11	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3			Y	-0-					34
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					34
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			Y	-0-					34
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					34

HEMPHILL WELL #: 2401 RRCID -> 212352 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7642 - 7678

09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-	16	1			2
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					2
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	105	3	7	9	Y	6					8
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	116	3	4	9	Y	4	11	1			1
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	111	3	3	9	Y	3					4
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	104	3	6	9	Y	5					9

BAILEY, J R EST "B" WELL #: 410 RRCID -> 212356 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7541 - 7777

09	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
*02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 104 RRCID -> 212357 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7551 - 7766

09	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			Y	-0-					101
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			Y	-0-					101
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			Y	-0-					101
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			Y	-0-					101
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					101
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					101

BAILEY WELL #: 114 RRCID -> 212358 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7471 - 7675

09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					10
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					10
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			Y	-0-					10
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					10
01	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	3			Y	-0-					10
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			Y	-0-					10

BAILEY WELL #: 115 RRCID -> 212369 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7529 - 7736

09	60	N	-0-	-0-	-60	-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

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 121 RRCID -> 212370 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					25
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1					26
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1					27
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					27
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					27
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			Y	-0-					27

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	3	1	9	Y	1					64
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	3	1	9	Y	1					65
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	3	2	9	Y	2					67
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	356	3	1	9	Y	1					68
01	403	N	320	-0-	-83	-0-	319	3	1	9	Y	1					69
02	336	N	213	-0-	-123	-0-	212	3	1	9	Y	1					70

BAILEY WELL #: 219 RRCID -> 212373 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7555 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	277	3	1	9	Y	1					62
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	268	3	2	9	Y	2					64
11	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			Y	-0-					64
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	251	3	1	9	Y	1					65
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	249	3	1	9	Y	1					66
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	3	1	9	Y	1					67

BAILEY WELL #: 221 RRCID -> 212374 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7537 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	117	3	1	9	Y	1					72
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	117	3	2	9	Y	2					74
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	108	3	1	9	Y	1					75
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	112	3	1	9	Y	1					76
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	113	3	1	9	Y	1					77
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			Y	-0-					77

BAILEY WELL #: 222 RRCID -> 212375 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7550 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	Y	1					20
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					20
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					20
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					20
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	208	3	1	9	Y	1					21
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	175	3	1	9	Y	1					22

BAILEY WELL #: 316 RRCID -> 212378 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7529 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	746	3	4	9	Y	4					76
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	751	3	2	9	Y	2					78
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	748	3	1	9	Y	1					79
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	795	3	11	9	Y	10					89
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					89
*02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					89

BAILEY WELL #: 317 RRCID -> 212395 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7569 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	347	3	4	9	Y	4					23
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	327	3	3	9	Y	3					26
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			Y	-0-					26
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	345	3	6	9	Y	5					31
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					31
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	265	3	1	9	Y	1					32

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 318 RRCID -> 212396 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7514 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					66
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					66
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					66
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					66
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					66
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					66

CHILDRESS, P. L. WELL #: 601 RRCID -> 212425 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7456 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	870	N	724	-0-	-146	-0-	721	3	3	9	N	3					80
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	778	3	8	9	N	7					87
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	743	3	8	9	N	7					94
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	810	3	18	9	N	16					110
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	818	3	3	9	N	3	89	1			24
*02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	725	3	13	9	N	12					36

CHILDRESS, P. L. WELL #: 603 RRCID -> 212426 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7439 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					57
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					57
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CHILDRESS, P. L. WELL #: 602 RRCID -> 212427 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7439 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					29
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	313	3	24	9	N	22					51
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					51
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	3	2	9	N	2					53
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	245	3	4	9	N	4					57
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	204	3	4	9	N	4					61

CHILDRESS WELL #: 1601 RRCID -> 212428 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7636 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					22
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					22
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					22
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					22
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					22
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	3			N	-0-					22

ROUSSELOT WELL #: 1502 RRCID -> 212531 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					73
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					73
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					73
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	686	3	20	9	N	18	82	1			9
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					9
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					9

ROUSSELOT WELL #: 1301 RRCID -> 212532 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7459 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	3			N	-0-					55
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					55
11	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	3			N	-0-					55
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					55
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	3	2	9	N	2					57
*02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					57

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

ROUSSELOT WELL #: 1501 RRCID -> 212543 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7368 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					16
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					16
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					16
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					16
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					16
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	3			N	-0-					16

ROUSSELOT "A" WELL #: 1002 RRCID -> 212544 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7280 - 8215

09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					15
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					15
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					15
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					15
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					15
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			Y	-0-					15

ROUSSELOT "A" WELL #: 1001 RRCID -> 212545 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7252 - 7541

09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					21
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					21
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			Y	-0-					21
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			Y	-0-					21
01	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	3			Y	-0-					21
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					21

CLAYTON, ADDIE WELL #: 806 RRCID -> 212546 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7487 - 7634

09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					13
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					13
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					13
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					13
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					13
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					13

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1104 RRCID -> 212547 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7354 - 7503

09	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-					16
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					16
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					16
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					16
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					16
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	3			N	-0-					16

CLAYTON, ADDIE WELL #: 903 RRCID -> 212548 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7473 - 7643

09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					39
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					39
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					39
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					39
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					39
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	3			N	-0-					39

CLAYTON, ADDIE WELL #: 904 RRCID -> 212555 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7473 - 7641

09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					9
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					9
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					9
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					9
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					9
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	280	3			N	-0-					9

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1105 RRCID -> 212557 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7369 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					17
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					17
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					17
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					17
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					17
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	3			N	-0-					17

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1004 RRCID -> 212558 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7368 - 7666

09	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					50
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					50
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					50
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					50
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					50
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	357	3			N	-0-					50

CLAYTON, ADDIE WELL #: 803 RRCID -> 212562 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7473 - 7733

09	570	N	437	-0-	-133	-0-	437	3			N	-0-					94
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					94
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			N	-0-					94
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	564	3	3	9	N	3					97
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					97
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	492	3	8	9	N	7					104

CLAYTON, ADDIE WELL #: 905 RRCID -> 212565 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7459 - 7598

09	330	N	145	-0-	-185	-0-	145	3			N	-0-					29
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					29
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					29
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					29
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	3	1	9	N	1					30
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	205	3			N	-0-					30

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1102 RRCID -> 212566 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7430 - 7567

09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					3
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					3
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	81	3	11	9	N	10					13
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					13
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					13
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	72	3	11	9	N	10					23

ROUSSELOT WELL #: 4601 RRCID -> 213221 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8147 - 8270

09	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1157	3			N	-0-					41
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					41
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					41
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					41
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					41
02	1204	N	1131	-0-	-73	-0-	1127	3	4	9	N	4					45

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1005 RRCID -> 213226 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7358 - 7494

09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					14
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					14
11	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	3			N	-0-					14
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					14
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					14
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					14

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 414 RRCID -> 213242 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7479 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					10
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1					11
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	147	3	1	9	Y	1					12
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					12
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	150	3	1	9	Y	1					13
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	133	3	1	9	Y	1					14

CHILDRESS, P. L. WELL #: 702 RRCID -> 213246 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7776 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	267	3	1	9	N	1					26
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	302	3	1	9	N	1					27
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					27
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					27
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					27
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	210	3	1	9	N	1					28

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					37
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					37
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					37
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					37
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	324	3	12	9	N	11					48
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	285	3	4	9	N	4					52

J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 414 RRCID -> 213249 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7551 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3	9	Y	3					40
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	204	3	6	9	Y	5					45
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	Y	2					47
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	3	3	9	Y	3					50
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	200	3	6	9	Y	5					55
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	193	3	4	9	Y	4	41	1			18

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 538 RRCID -> 213250 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7450 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	3	2	9	Y	2					15
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					15
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					15
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					15
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					15
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					15

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1007 RRCID -> 213257 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7367 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					17
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					17
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					17
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					17
01	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					17
02	196	N	37	-0-	-159	-0-	37	3			N	-0-					17

BAILEY WELL #: 108 RRCID -> 213380 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7537 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					23
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					23
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					23
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					23
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	Y	1					24
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			Y	-0-					24

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CLAYTON, ADDIE WELL #: 807 RRCID -> 214294 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7469 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					14
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					14
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					14
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					14
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					14
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					14

ROUSSELOT WELL #: 1307 RRCID -> 214295 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7237 - 7506

09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					21
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					21
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					21
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					21
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					21
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					21

BAILEY WELL #: 413 RRCID -> 214300 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7537 - 7772

09	240	N	232	-0-	-8	-0-	231	3	1	9	Y	1					29
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	233	3	1	9	Y	1					30
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	223	3	1	9	Y	1					31
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					31
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	222	3	1	9	Y	1					32
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	Y	1					33

J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 427 RRCID -> 214306 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7526 - 7871

09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-					28
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					28
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					28
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					28
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					28
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					28

BAILEY WELL #: 403 RRCID -> 214315 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7497 - 7690

09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	3	3	9	Y	3					90
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	586	3	3	9	Y	3					93
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	491	3	1	9	Y	1					94
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	492	3	1	9	Y	1					95
01	589	N	522	-0-	-67	-0-	521	3	1	9	Y	1					96
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	3	2	9	Y	2	95	1			3

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1006 RRCID -> 214409 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515

09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					9
10	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					9
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					9
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					9
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					9
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	518	3			N	-0-					9

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1008 RRCID -> 214917 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7381 - 7523

09	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					57
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					57
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	396	3	15	9	N	14					71
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					71
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					71
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	354	3			N	-0-					71

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

ROUSSELOT WELL #: 1308 RRCID -> 214925 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					16
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					16
11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					16
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					16
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					16
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					16

CLAYTON WELL #: 912 RRCID -> 214927 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7483 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					63
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					63
11	450	N	371	-0-	-79	-0-	370	3	1	9	N	1					64
12	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					64
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					64
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					64

LAUFFER WELL #: 1302 RRCID -> 214928 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7372 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					4
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					4
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					4
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					4
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					4
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					4

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1801 RRCID -> 214929 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7439 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					35
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					35
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					35
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					35
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					35
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					35

ROUSSELOT WELL #: 1315 RRCID -> 214930 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7371 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					12
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					12
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					12
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					12
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					12
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					12

BAILEY WELL #: 119 RRCID -> 214931 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7523 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					23
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					23
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					23
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					23
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					23
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			Y	-0-					23

ROUSSELOT WELL #: 1304 RRCID -> 214932 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					37
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					37
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					37
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					37
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					37
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	3	1	9	N	1					38

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 111 RRCID -> 215520 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					13
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					13
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	356	3	1	9	Y	1					14
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					14
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	398	3	2	9	Y	2					16
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					16

CLAYTON WELL #: 919 RRCID -> 215531 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7481 - 7663

09	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					43
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					43
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					43
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					43
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					43
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					43

ROUSSELOT WELL #: 1311 RRCID -> 215557 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7642

09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					74
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					74
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					74
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					74
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	566	3	32	9	N	29					103
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	503	3	44	9	N	40	129	1			14

ROUSSELOT WELL #: 1506 RRCID -> 215558 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7337 - 7386

09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					91
10	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	3			N	-0-					91
11	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	3			N	-0-					91
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					91
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					91
*02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					91

CLAYTON WELL #: 918 RRCID -> 215630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7534 - 7688

09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					20
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					20
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					20
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					20
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					20
02	112	N	72	-0-	-40	-0-	72	3			N	-0-					20

ROUSSELOT WELL #: 1515 RRCID -> 215701 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7620 - 7666

09	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	3			N	-0-					78
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					78
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-					78
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					78
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					78
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					78

CLAYTON WELL #: 915 RRCID -> 215702 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7477 - 7552

09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					14
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					14
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					14
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					14
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					14
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	3			N	-0-					14

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 216053 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8622 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	112	-0-	112	112	5	1	107	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	89	-0-	89	201	4	1	85	3	N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 917 RRCID -> 216803 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7477 - 7652

09	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					49
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					49
11	300 N	204	-0-	-96	-0-	204	3			N	-0-					49
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					49
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					49
*02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					49

ROUSSELOT WELL #: 1305 RRCID -> 216804 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7471 - 8175

09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					19
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					19
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					19
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					19
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					19
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	304	3			N	-0-					19

ROUSSELOT WELL #: 1302 RRCID -> 216806 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7314 - 8248

09	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					57
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					57
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					57
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					57
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					57
*02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					57

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 515 RRCID -> 216807 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7507 - 7864

09	390 N	378	-0-	-12	-0-	372	3	6	9	Y	5					73
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	386	3	7	9	Y	6					79
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	368	3	1	9	Y	1	66	1			14
12	403 N	334	-0-	-69	-0-	327	3	7	9	Y	6					20
01	372 N	278	-0-	-94	-0-	276	3	2	9	Y	2					22
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	377	3	3	9	Y	3					25

CLAYTON, ADDIE WELL #: 908 RRCID -> 216844 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7483 - 7624

09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					35
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					35
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					35
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					35
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					35
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					35

CHILDRESS WELL #: 1603 RRCID -> 216848 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7667 - 7711

09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					35
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					35
11	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-					35
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					35
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					35
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					35

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

ROUSSELOT WELL #: 1321 RRCID -> 216849 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7594 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					28
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					28
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					28
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					28
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					28
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					28

CLAYTON, ADDIE WELL #: 907 RRCID -> 216853 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7502 - 7658

09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					30
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					30
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					30
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					30
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					30
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					30

ROUSSELOT WELL #: 4602 RRCID -> 216854 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7476 - 8195

09	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					81
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					81
11	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	3			N	-0-					81
12	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	3			N	-0-					81
01	496	N	125	-0-	-371	-0-	125	3			N	-0-					81
02	364	N	5	-0-	-359	-0-	5	3			N	-0-					81

CLAYTON WELL #: 913 RRCID -> 216855 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7479 - 7556

09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					20
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					20
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					20
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					20
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					20
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	251	3			N	-0-					20

ROUSSELOT WELL #: 4604 RRCID -> 216859 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7467 - 8158

09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					92
10	434	N	368	-0-	-66	-0-	366	3	2	9	N	2					94
11	450	N	324	-0-	-126	-0-	324	3			N	-0-					94
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	418	3	1	9	N	1					95
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					95
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					95

BAILEY WELL #: 117X RRCID -> 216860 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7538 - 7736

09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					42
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					42
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					42
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					42
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					42
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	3			Y	-0-					42

CHILDRESS WELL #: 1605 RRCID -> 216861 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7623 - 7661

09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					38
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					38
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					38
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					38
01	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			N	-0-					38
02	224	N	117	-0-	-107	-0-	117	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					10
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CLAYTON WELL #: 914 RRCID -> 216864 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7506 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					24
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					24
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					24
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					24
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					24
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	3			N	-0-					24

BAILEY WELL #: 412 RRCID -> 217658 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-					28
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	3	1	9	Y	1					29
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	202	3	1	9	Y	1					30
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	199	3	1	9	Y	1					31
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	202	3	1	9	Y	1					32
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	190	3	1	9	Y	1					33

ROUSSELOT WELL #: 1405 RRCID -> 217667 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7341 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					13
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	587	3	2	9	N	2					15
11	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					15
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					15
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	550	3	19	9	N	17					32
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	478	3	4	9	N	4					36

ROUSSELOT WELL #: 1509 RRCID -> 217668 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					34
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					34
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					34
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					34
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					34
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	211	3			N	-0-					34

BAILEY WELL #: 406 RRCID -> 217670 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7518 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	3	1	9	Y	1					17
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					17
11	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	3			Y	-0-					17
12	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	3			Y	-0-					17
01	310	N	93	-0-	-217	-0-	93	3			Y	-0-					17
02	168	N	82	-0-	-86	-0-	82	3			Y	-0-					17

CHILDRESS WELL #: 1607 RRCID -> 217676 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7736 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					26
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	19	3	3	9	N	3					29
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					29
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					29
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	21	3	7	9	N	6					35
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					35

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
LAUFFER WELL #: 1303 RRCID -> 217677 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7344 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					13
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					13
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					13
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					13
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					13
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	443	3			N	-0-					13

CHILDRESS WELL #: 1606 RRCID -> 217678 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7668 - 7857

09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					19
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					19
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					19
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	98	3	14	9	N	13					32
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	96	3	8	9	N	7					39
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	3	2	9	N	2					41

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 217680 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7515 - 7751

09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	414	3	6	9	Y	5					54
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	360	3	1	9	Y	1					55
11	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	3			Y	-0-					55
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	328	3	3	9	Y	3					58
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	368	3	3	9	Y	3					61
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	342	3	4	9	Y	4					65

BAILEY WELL #: 420 RRCID -> 217681 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7500 - 7731

09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					61
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1					62
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					62
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	153	3	1	9	Y	1					63
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1					64
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			Y	-0-					64

ROUSSELOT WELL #: 1402 RRCID -> 217685 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7326 - 8333

09	480	N	385	-0-	-95	-0-	385	3			N	-0-					17
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					17
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					17
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	606	3	13	9	N	12					29
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					29
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					29

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2612 RRCID -> 217695 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7515 - 7656

09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					19
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					19
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					19
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					19
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					19
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					19

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 516 RRCID -> 217696 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7636 - 7730

09	420	N	310	-0-	-110	-0-	310	3			Y	-0-					22
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			Y	-0-					22
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			Y	-0-					22
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					22
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					22
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					22

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ROUSSELOT WELL #: 4608 RRCID -> 217855 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7272 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					28
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					28
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					28
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					28
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					28
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					28

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2613 RRCID -> 217868 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7508 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					34
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					34
11	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					34
12	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					34
01	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	3			N	-0-					34
02	168	N	33	-0-	-135	-0-	33	3			N	-0-					34

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 607 RRCID -> 217873 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7530 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	3			Y	-0-					6
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	Y	1					7
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	303	3	1	9	Y	1					8
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					8
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			Y	-0-					8
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			Y	-0-					8

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					23
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					23
11	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	3			N	-0-					23
12	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					23
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					23
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	3			N	-0-					23

BAILEY WELL #: 214 RRCID -> 217988 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7529 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					21
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1	9	Y	1					22
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					22
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					22
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					22
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3			Y	-0-					22

BAILEY WELL #: 216 RRCID -> 218008 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7540 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			Y	-0-					47
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	183	3	1	9	Y	1					48
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	3	1	9	Y	1					49
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	Y	1					50
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	Y	1					51
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	Y	1					52

ROUSSELOT WELL #: 1414 RRCID -> 218143 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7332 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					30
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					30
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					30
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					30
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					30
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					30

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 212X RRCID -> 218766 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7555 - 7679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					34
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					34
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					34
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					34
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					34
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					34

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 608 RRCID -> 218821 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7503 - 7939

09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-	29	1			30
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					30
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					30
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					30
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					30
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					30

ROUSSELOT WELL #: 1306 RRCID -> 218953 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7510 - 8217

09	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					78
10	527 N	409	-0-	-118	-0-	409	3			N	-0-					78
11	510 N	372	-0-	-138	-0-	372	3			N	-0-					78
12	465 N	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-					78
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					78
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	323	3			N	-0-	55	1			23

ROUSSELOT "A" WELL #: 1004 RRCID -> 218954 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7247 - 7522

09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					37
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	484	3	1	9	Y	1					38
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					38
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					38
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					38
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					38

BAILEY WELL #: 324 RRCID -> 218960 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7596 - 7787

09	360 N	248	-0-	-112	-0-	248	3			Y	-0-					56
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					56
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3			Y	-0-					56
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					56
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					56
02	308 N	263	-0-	-45	-0-	263	3			Y	-0-					56

CLAYTON WELL #: 916 RRCID -> 218961 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7478 - 7564

09	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					43
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					43
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					43
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					43
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					43
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					43

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 710 RRCID -> 218963 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7451 - 7544

09	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	3			Y	-0-					16
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					16
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					16
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					16
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					16
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187	3			Y	-0-					16

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 716 RRCID -> 218966 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7488 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					24
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					24
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			Y	-0-					24
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			Y	-0-					24
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			Y	-0-					24
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			Y	-0-					24

J. R. BAILEY "A" WELL #: 306 RRCID -> 218969 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7491 - 7673

09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					24
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					24
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					24
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					24
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					24
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					24

BAILEY WELL #: 206 RRCID -> 219033 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7528 - 7733

09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					32
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					32
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			Y	-0-					32
12	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			Y	-0-					32
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					32
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					32

BAILEY WELL #: 204 RRCID -> 219044 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7494 - 7715

09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	3	1	9	Y	1					16
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					16
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3			Y	-0-					16
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					16
01	403	N	49	-0-	-354	-0-	49	3			Y	-0-					16
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					16

CHILDRESS "B" WELL #: 503 RRCID -> 219060 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7435 - 7709

09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					51
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	286	3	14	9	N	13					64
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	292	3	1	9	N	1	60	1			5
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	N	2					7
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					7
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	236	3	3	9	N	3					10

CHILDRESS, P. L. WELL #: 617 RRCID -> 219061 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7650 - 7708

09	600	N	200	-0-	-400	-0-	200	3			N	-0-					75
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	483	3	6	9	N	5					80
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	3	1	9	N	1					81
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	507	3	4	9	N	4					85
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	534	3	1	9	N	1					86
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	3	4	9	N	4					90

BAILEY WELL #: 116 RRCID -> 219062 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 7701

09	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	3			Y	-0-					4
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	3	1	9	Y	1					5
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	3	2	9	Y	2					7
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	3	1	9	Y	1					8
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					8
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	Y	1					9

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			Y	-0-					6
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					6
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					6
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					6
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			Y	-0-					6
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					6

BAILEY WELL #: 112 RRCID -> 219103 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7520 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					27
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					27
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					27
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					27
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					27
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3			Y	-0-					27

ROUSSELOT WELL #: 1504 RRCID -> 219105 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7360 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					44
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					44
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					44
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					44
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					44
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	242	3			N	-0-					44

CHILDRESS, J. W. WELL #: 1717 RRCID -> 219862 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7735 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-	68	1			19
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					19
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					19
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					19
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					19
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					19

BAILEY WELL #: 118 RRCID -> 219863 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7532 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					21
10	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					21
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					21
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					21
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					21
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					21

BAILEY WELL #: 323 RRCID -> 219864 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7518 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					26
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					26
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					26
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					26
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					26
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					26

ROUSSELOT "A" WELL #: 1005 RRCID -> 219865 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7223 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					28
10	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			Y	-0-					28
11	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	3			Y	-0-					28
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					28
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					28
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					28

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 315 RRCID -> 219866 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7514 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-	76	1			13
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-					13
11	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			Y	-0-					13
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			Y	-0-					13
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					13
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			Y	-0-					13

J. W. CHILDRESS WELL #: 1713 RRCID -> 220277 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7455 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

CHILDRESS "B" WELL #: 504 RRCID -> 220304 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7422 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					23
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					23
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					23
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					23
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					23
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	3			N	-0-					23

P. L. CHILDRESS "E" WELL #: 6 RRCID -> 220575 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7487 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					6
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					6
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					6
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					6
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					6
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	3			N	-0-					6

LAUFFER WELL #: 1313 RRCID -> 220576 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8114 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					55
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					55
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					55
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					55
01	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	3			N	-0-					55
02	532	N	371	-0-	-161	-0-	371	3			N	-0-					55

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-	16	1			5
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					5
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	588	3	7	9	Y	6					11
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	582	3	4	9	Y	4	11	1			4
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	590	3	3	9	Y	3					7
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	529	3	6	9	Y	5					12

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 507 RRCID -> 220635 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7507 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			Y	-0-					82
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			Y	-0-					82
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			Y	-0-					82
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			Y	-0-					82
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			Y	-0-					82
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			Y	-0-	67	1			15

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1802 RRCID -> 220640 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7478 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					42
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					42
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					42
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					42
01	310	N	93	-0-	-217	-0-	93	3			Y	-0-					42
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					42

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 424 RRCID -> 220641 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7783

09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					53
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					53
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					53
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					53
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					53
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			Y	-0-					53

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1218 RRCID -> 221369 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8358 - 8390

09	780	N	574	-0-	-206	-0-	574	3			N	-0-					90
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					90
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-					90
12	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	3			N	-0-					90
01	1116	N	272	-0-	-844	-0-	272	3			N	-0-					90
02	644	N	182	-0-	-462	-0-	182	3			N	-0-					90

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1009 RRCID -> 221493 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7386 - 7556

09	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					28
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					28
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					28
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					28
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					28
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3			N	-0-					28

ROUSSELOT "A" WELL #: 1006 RRCID -> 221498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7228 - 7529

09	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			Y	-0-					39
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1					40
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					40
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					40
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					40
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					40

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 717 RRCID -> 221509 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7475 - 7812

09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS "B" WELL #: 502 RRCID -> 221511 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7423 - 7686

09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					25
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					25
11	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	3			N	-0-					25
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					25
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					25
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					25

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 420 RRCID -> 221524 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7502 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			Y	-0-					27
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					27
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					27
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					27
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					27
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			Y	-0-					27

LAUFFER WELL #: 1317 RRCID -> 221760 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7468 - 8194

09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					38
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					38
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					38
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					38
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					38
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	164	3			N	-0-					38

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 709 RRCID -> 221918 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7468 - 7710

09	390	N	386	-0-	-4	-0-	385	3	1	9	Y	1					108
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	385	3	6	9	Y	5	103	1			10
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			Y	-0-					10
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	373	3	3	9	Y	3					13
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	399	3	2	9	Y	2					15
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					15

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 605 RRCID -> 221920 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7506 - 7699

09	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	3			Y	-0-					30
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	3	1	9	Y	1					31
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	378	3	1	9	Y	1					32
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			Y	-0-					32
01	434	N	324	-0-	-110	-0-	323	3	1	9	Y	1					33
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					33

BAILEY WELL #: 415 RRCID -> 221929 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 7683

09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					33
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	133	3	1	9	Y	1					34
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1					35
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	127	3	1	9	Y	1					36
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	119	3	1	9	Y	1					37
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	Y	1					38

BAILEY WELL #: 150 RRCID -> 221931 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 7722

09	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			Y	-0-					20
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					20
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					20
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					20
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					20
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-					20

BAILEY WELL #: 418 RRCID -> 221932 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7523 - 7558

09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1					50
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	Y	2					52
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1					53
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					53
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					53
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			Y	-0-					53

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ROUSSELOT WELL #: 1508 RRCID -> 222605 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8283 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					32
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	644	N	585	-0-	-59	-0-	585	3			N	-0-					32

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 808 RRCID -> 222614 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7519 - 7863

09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	185	-0-	-280	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
*02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 513 RRCID -> 222616 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7536 - 7751

09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					43
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					43
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			Y	-0-					43
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-					43
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-					43
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	205	3			Y	-0-					43

ROUSSELOT WELL #: 4607 RRCID -> 222619 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7260 - 7522

09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					14
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					14
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					14
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					14
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					14
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					14

ROUSSELOT WELL #: 1325 RRCID -> 222627 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8128 - 8184

09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					49
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					49
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					49
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					49
01	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					49
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	319	3	1	9	N	1					50

CHILDRESS, P. L. WELL #: 613 RRCID -> 222629 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824

09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					14
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					14
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					14
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					14

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 520 RRCID -> 224159 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7496 - 7732

09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					8
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					8
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					8
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					8
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					8
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	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 #: 315 RRCID -> 224161 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7467 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	539	3	6	9	Y	5					50
10	589	N	521	-0-	-68	-0-	514	3	7	9	Y	6					56
11	600	N	498	-0-	-102	-0-	497	3	1	9	Y	1					57
12	558	N	465	-0-	-93	-0-	461	3	4	9	Y	4					61
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			Y	-0-					61
*02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	3	3	9	Y	3					64

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 309X RRCID -> 224190 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7485 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			Y	-0-					25
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					25
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			Y	-0-					25
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					25
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					25
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					25

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 307 RRCID -> 224191 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7475 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			Y	-0-					57
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					57
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					57
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					57
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					57
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					57

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 711 RRCID -> 224429 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7443 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					10
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					10
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					10
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					10
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			Y	-0-					10
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					10

BAILEY WELL #: 319 RRCID -> 224456 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7526 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	Y	2					57
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	419	3	1	9	Y	1					58
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	3	1	9	Y	1					59
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	3	3	9	Y	3					62
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	3	1	9	Y	1					63
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	358	3	3	9	Y	3					66

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 823 RRCID -> 224624 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7676 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			Y	-0-					51
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-					51
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					51
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					51
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	3	2	9	Y	2					53
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	175	3	9	9	Y	8	57	1			4

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1006 RRCID -> 224817 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8405 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					16
10	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					16
11	480	N	324	-0-	-156	-0-	324	3			N	-0-					16
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					16
01	527	N	305	-0-	-222	-0-	305	3			N	-0-					16
*02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	429	3	4	9	N	4					20

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					30
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					30
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					30
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					30
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					30

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1213 RRCID -> 224834 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7506 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					5
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					5
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					5
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					5
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					5
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					5

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1007 RRCID -> 226767 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7441 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	3			N	-0-					21
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					21
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					21
12	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	3			N	-0-					21
01	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	3			N	-0-					21
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					21

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 712 RRCID -> 226783 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7461 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			Y	-0-					20
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			Y	-0-					20
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			Y	-0-					20
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			Y	-0-					20
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			Y	-0-					20
*02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					20

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 606X RRCID -> 226784 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7519 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					37
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					37
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					37
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					37
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					37
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					37

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 718 RRCID -> 227483 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7474 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					8
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					8
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-					8
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					8
01	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			Y	-0-					8
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	3			Y	-0-					8

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 505 RRCID -> 227486 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7493 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	780	N	619	-0-	-161	-0-	610	3	9	9	Y	8					21
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	771	3	9	9	Y	8					29
11	780	N	699	-0-	-81	-0-	697	3	2	9	Y	2					31
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	737	3	11	9	Y	10					41
01	775	N	769	-0-	-6	-0-	744	3	25	9	Y	23					64
*02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	665	3	10	9	Y	9					73

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1008 RRCID -> 227852 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 4162 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					55
10	1147	N	782	-0-	-365	-0-	782	3			N	-0-					55
11	1110	N	194	-0-	-916	-0-	194	3			N	-0-					55
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					55
01	775	N	588	-0-	-187	-0-	588	3			N	-0-					55
*02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					55

CHILDRESS "B" WELL #: 505 RRCID -> 227899 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7487 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					38
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					38
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					38
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					38
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	3	4	9	N	4					42
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	3			N	-0-					42

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 905 RRCID -> 227907 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					3
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					3
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					3
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					3
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					3
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					3

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 512 RRCID -> 228946 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7496 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					30
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					30
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					30
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	193	3	10	9	Y	9					39
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	222	3	7	9	Y	6					45
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	201	3	4	9	Y	4					49

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					2
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					2
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	3	1	9	Y	1					3
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	559	3	11	9	Y	10					13
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	551	3	7	9	Y	6					19
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	467	3	3	9	Y	3					22

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 416 RRCID -> 228953 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7536 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	621	-0-	-340	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	613	-0-	-379	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	500	-0-	-228	-0-	500	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 412 RRCID -> 228955 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7527 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	338	3	3	9	Y	3					49
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					49
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					49
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					49
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					49
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	3	2	9	Y	2	48	1			3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

ROUSSELOT WELL #: 1326 RRCID -> 231052 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7486 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					48
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					48
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					48
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					48
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					48
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	211	3			N	-0-					48

ROUSSELOT WELL #: 1401 RRCID -> 231053 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7326 - 7389

09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					16
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					16
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					16
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					16
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					16
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	3			N	-0-					16

BAILEY WELL #: 328 RRCID -> 231054 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7710 - 7785

09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					21
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					21
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					21
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					21
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	3	2	9	Y	2					23
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	539	3	1	9	Y	1					24

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1107 RRCID -> 231057 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7439 - 7526

09	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					7
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					7
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					7
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					7
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					7
02	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	3			N	-0-					7

BAILEY WELL #: 231 RRCID -> 231061 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7496 - 7663

09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					14
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			Y	-0-					14
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					14
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					14
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					14
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					14

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1020 RRCID -> 231062 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7400 - 7755

09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					65
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					65
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					65
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					65
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					65
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					38
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					38
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					38
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					38
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					38
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			Y	-0-					38

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 413 RRCID -> 231064 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7519 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2	9	Y	2					26
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					26
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	405	3	2	9	Y	2					28
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			Y	-0-					28
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					28
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	373	3	8	9	Y	7					35

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 536 RRCID -> 232566 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7494 - 7742

09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					28
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					28
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					28
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			Y	-0-					28
01	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			Y	-0-					28
02	532	N	417	-0-	-115	-0-	417	3			Y	-0-					28

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 311 RRCID -> 232569 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7464 - 7761

09	300	N	243	-0-	-57	-0-	242	3	1	9	Y	1					83
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	228	3	1	9	Y	1					84
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	3			Y	-0-					84
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					84
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	373	3	3	9	Y	3					87
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	Y	1					88

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1004 RRCID -> 232573 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7452 - 7802

09	420	N	173	-0-	-247	-0-	173	3			N	-0-					34
10	434	N	43	-0-	-391	-0-	43	3			N	-0-					34
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					34
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					34
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					34
02	168	N	14	-0-	-154	-0-	14	3			N	-0-					34

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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1007	3	6	9	Y	5					53
10	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1000	3	7	9	Y	6					59
11	990	N	929	-0-	-61	-0-	926	3	3	9	Y	3					62
12	1023	N	957	-0-	-66	-0-	953	3	4	9	Y	4					66
01	961	N	863	-0-	-98	-0-	862	3	1	9	Y	1					67
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	931	3	2	9	Y	2					69

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 720 RRCID -> 232579 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7490 - 7828

09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					41
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					41
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					41
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					41

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 713 RRCID -> 232642 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7461 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-					5
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					5
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					5
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					5
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					5
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			Y	-0-					5

BAILEY WELL #: 153 RRCID -> 233292 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7507 - 7710

09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					21
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					21
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			Y	-0-					21
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					21
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					21
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					21

BAILEY WELL #: 232 RRCID -> 233293 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 7630

09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517	3	3	9	Y	3					32
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	540	3	6	9	Y	5					37
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	500	3	1	9	Y	1					38
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	475	3	1	9	Y	1					39
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	507	3	1	9	Y	1					40
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	467	3	2	9	Y	2					42

BAILEY WELL #: 237 RRCID -> 233294 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7498 - 7775

09	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			Y	-0-					17
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					17
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					17
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					17
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					17
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					17

BAILEY WELL #: 408 RRCID -> 233295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7484 - 7638

09	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	3			Y	-0-					61
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					61
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			Y	-0-					61
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					61
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					61
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					61

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1803 RRCID -> 234277 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7678 - 7768

09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					35
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					35
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					35
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					35
01	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	3			Y	-0-					35
*02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					35

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 818 RRCID -> 234278 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7515 - 7743

09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					3
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					3
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					3
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					3
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					3
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	215	3	2	9	N	2					59
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					59
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					59
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					59
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					59
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					59

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1809 RRCID -> 234282 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7696 - 7735

09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			Y	-0-					7
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					7
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					7
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					7
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					7
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					7

BAILEY WELL #: 326 RRCID -> 234283 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7523 - 7771

09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					32
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					32
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					32
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					32
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					32
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			Y	-0-					32

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 805 RRCID -> 234910 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7487 - 7706

09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					59
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-	46	1			13
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					13
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					13
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					13
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-	46	1			4
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					4
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					4
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					4
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					4
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					4

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 610 RRCID -> 238433 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7518 - 7846

09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					76
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					76
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					76
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1					77
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					77
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	134	3	2	9	Y	2	74	1			5

P. L. CHILDRESS "G" WELL #: 1021 RRCID -> 238444 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7432 - 7777

09	450	N	274	-0-	-176	-0-	274	3			N	-0-					42
10	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	3			N	-0-					42
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					42
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					42
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					42
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	260	3			N	-0-					42

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 238 RRCID -> 238630 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7490 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			Y	-0-					24
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					24
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					24
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					24
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					24
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	3			Y	-0-					24

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1905 RRCID -> 239767 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7548 - 7803

09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	216	3	10	9	Y	9					45
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	229	3	24	9	Y	22					67
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					67
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	187	3	12	9	Y	11					78
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	234	3	4	9	Y	4					82
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	192	3	15	9	Y	14					96

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 807 RRCID -> 239769 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7402 - 7508

09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			Y	-0-	52	1			9
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					9
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					9
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					9
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					9
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			Y	-0-					9

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 804 RRCID -> 239771 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7475 - 7722

09	690	N	657	-0-	-33	-0-	656	3	1	9	Y	1					12
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	663	3	3	9	Y	3					15
11	660	N	606	-0-	-54	-0-	604	3	2	9	Y	2					17
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	664	3	7	9	Y	6					23
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					23
*02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	594	3	9	9	Y	8					31

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 534 RRCID -> 240780 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7488 - 7717

09	810	N	656	-0-	-154	-0-	653	3	3	9	Y	3					22
10	868	N	571	-0-	-297	-0-	565	3	6	9	Y	5					27
11	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	3			Y	-0-					27
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	746	3	15	9	Y	14					41
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	721	3	4	9	Y	4					45
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	636	3	6	9	Y	5	43	1			7

BAILEY WELL #: 327 RRCID -> 240945 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7521 - 7765

09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					27
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					27
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					27
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					27
01	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			Y	-0-					27
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	146	3			Y	-0-					27

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 514 RRCID -> 240949 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7498 - 7709

09	180	N	149	-0-	-31	-0-	148	3	1	9	Y	1					41
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	Y	1					42
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	140	3	1	9	Y	1					43
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	133	3	1	9	Y	1					44
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					44
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	121	3	1	9	Y	1					45

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 821 RRCID -> 240950 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7658 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	3			Y	-0-					20
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					20
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					20
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					20
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1405	3	6	9	Y	5					25
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	3	1	9	Y	1					26

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 612 RRCID -> 241395 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					24
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					24
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-					24
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					24
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					24
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					24

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 621 RRCID -> 241410 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-	53	1			3
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					3
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			Y	-0-					3
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					3
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					3
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					3

ROUSSELOT 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	266	-0-	-364	-0-	266	3			N	-0-					35
10	403	N	153	-0-	-250	-0-	153	3			N	-0-					35
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					35
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					35
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					35
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	3			N	-0-					35

HEMPHILL WELL #: 2403 RRCID -> 242632 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7295 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-	16	1			2
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					2
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	276	3	8	9	Y	7					9
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	233	3	4	9	Y	4	11	1			2
01	403	N	216	-0-	-187	-0-	213	3	3	9	Y	3					5
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	180	3	6	9	Y	5					10

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 313 RRCID -> 242635 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8567 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	328	3	1	9	Y	1					19
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	Y	2					21
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	316	3	1	9	Y	1					22
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	322	3	1	9	Y	1					23
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					23
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	286	3	2	9	Y	2					25

BAILEY WELL #: 246 RRCID -> 242636 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7502 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			Y	-0-					42
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-					42
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			Y	-0-					42
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			Y	-0-					42
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-					42
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	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 #: 537 RRCID -> 242637 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8515 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	587	3	3	9	Y	3					28
10	651	N	561	-0-	-90	-0-	555	3	6	9	Y	5					33
11	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	3			Y	-0-					33
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	645	3	4	9	Y	4					37
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					37
*02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	543	3	9	9	Y	8					45

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 423 RRCID -> 242639 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7527 - 7791

09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	3	2	9	Y	2					60
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	952	3	8	9	Y	7					67
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	3	1	9	Y	1					68
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	825	3	6	9	Y	5					73
01	837	N	527	-0-	-310	-0-	525	3	2	9	Y	2					75
*02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	703	3	2	9	Y	2	64	1			13

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1009 RRCID -> 242750 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8562 - 8621

09	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					50
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	449	3	2	9	N	2					52
11	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	3			N	-0-					52
12	465	N	204	-0-	-261	-0-	204	3			N	-0-					52
01	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	3			N	-0-					52
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	388	3			N	-0-					52

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 806 RRCID -> 242751 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8636 - 8792

09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					32
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					32
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					32
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					32
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					32
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					32

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 522 RRCID -> 244862 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7517 - 7753

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					22
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					24
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					24
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

ROUSSELOT WELL #: 1316 RRCID -> 245811 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8116 - 8414

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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1016 RRCID -> 246299 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7387 - 8686

09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					8
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					8
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					8
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					8
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					8
02	448	N	288	-0-	-160	-0-	288	3			N	-0-					8

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1005 RRCID -> 246300 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7476 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	3			N	-0-					15
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					15
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					15
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					15
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					15
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					15

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 312 RRCID -> 246301 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7461 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	3			Y	-0-					12
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					12
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1	9	Y	1					13
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					13
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					13
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					13

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 908 RRCID -> 246302 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7442 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					92
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-	81	1			11
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					11
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					11
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					11
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-					11

BAILEY WELL #: 243 RRCID -> 246321 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7486 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			Y	-0-					30
10	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			Y	-0-					30
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			Y	-0-					30
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					30
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					30
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	Y	1					31

BAILEY WELL #: 239 RRCID -> 246322 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7478 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	Y	2					60
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	173	3	7	9	Y	6					66
11	150	N	49	-0-	-101	-0-	48	3	1	9	Y	1					67
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					67
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	229	3	4	9	Y	4					71
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	208	3	4	9	Y	4					75

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 825 RRCID -> 247151 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7466 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	440	3	24	9	Y	22					47
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	3	2	9	Y	2					49
11	480	N	401	-0-	-79	-0-	399	3	2	9	Y	2					51
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	435	3	18	9	Y	16					67
01	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			Y	-0-					67
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	3	6	9	Y	5					72

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 824 RRCID -> 247152 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	558	3	2	9	Y	2					20
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					20
11	660	N	460	-0-	-200	-0-	460	3			Y	-0-					20
12	589	N	381	-0-	-208	-0-	379	3	2	9	Y	2					22
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					22
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					22

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1215 RRCID -> 247432 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7467 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					33
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					33
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					33
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					33
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					33
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					33

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 PROD	INJECT. (I) 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
09	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	1278	3	6	9	Y	5					21
10	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1312	3	7	9	Y	6					27
11	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	1248	3	4	9	Y	4					31
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1330	3	7	9	Y	6					37
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1364	3	8	9	Y	7					44
*02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1218	3	7	9	Y	6					50

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 826 RRCID -> 254952 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7680 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 910 RRCID -> 254955 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7437 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	546	-0-	-54	-0-	545	3	1	9	N	1					88
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					88
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	775	3	7	9	N	6	83	1			11
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	3	3	9	N	3					14
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					14
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	699	3	18	9	N	16					30

HEMPHILL WELL #: 2405 RRCID -> 255550 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7302 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	930	N	551	-0-	-379	-0-	551	3			Y	-0-	16	1			5
10	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	3			Y	-0-					5
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	949	3	7	9	Y	6					11
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	941	3	4	9	Y	4	11	1			4
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	758	3	2	9	Y	2					6
*02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	3	6	9	Y	5					11

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1022 RRCID -> 255551 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7420 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	3			N	-0-					67
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					67
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-					67
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					67
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	682	3	4	9	N	4					71
*02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					71

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1220 RRCID -> 256172 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7489 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					70
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					70
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					70
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					70
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					70
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	71	3			N	-0-					70

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					53
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					53
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					53
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					53
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					53
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					53

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1008 RRCID -> 256784 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7437 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					16
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					16
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					16
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					16
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					16
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	3			N	-0-					16

CHILDRESS "B" WELL #: 501 RRCID -> 256785 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					13
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					13
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					13
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					13
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					13
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	63	3			N	-0-					13

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 909 RRCID -> 256786 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					66
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	474	3	6	9	N	5					71
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	448	3	6	9	N	5	53	1			23
12	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3			N	-0-					23
01	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	3			N	-0-					23
02	420	N	207	-0-	-213	-0-	207	3			N	-0-					23

CHILDRESS, P. L. "F" WELL #: 1601 RRCID -> 256787 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7516 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					33
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	3	2	9	N	2					35
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					35
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					35
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					35
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					35

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 425 RRCID -> 256810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7683 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1282	3	11	9	Y	10					26
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1281	3	6	9	Y	5					31
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					31
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1099	3	4	9	Y	4					35
01	1271	N	995	-0-	-276	-0-	988	3	7	9	Y	6					41
*02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	966	3	6	9	Y	5					46

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1207 RRCID -> 257170 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7500 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					27
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					27
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					27
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					27
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					27
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					27

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

HEMPHILL WELL #: 2406 RRCID -> 257313 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8374 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	1598	3			Y	-0-	16	1			8
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			Y	-0-					8
11	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	1632	3	7	9	Y	6					14
12	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	1514	3	6	9	Y	5	11	1			8
01	1612	N	1126	-0-	-486	-0-	1124	3	2	9	Y	2					10
02	1456	N	1118	-0-	-338	-0-	1112	3	6	9	Y	5					15

CHILDRESS, P. L. WELL #: 605 RRCID -> 258468 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7696 - 7748

09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	3	8	9	N	7					57
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1640	3	12	9	N	11					68
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1416	3	4	9	N	4	66	1			6
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1545	3	12	9	N	11					17
01	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	1519	3	10	9	N	9					26
02	1316	N	1211	-0-	-105	-0-	1200	3	11	9	N	10					36

CHILDRESS, P. L. "F" WELL #: 1606 RRCID -> 259160 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8340 - 8354

09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					10
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					10
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					10
12	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-					10
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					10
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					10

CHILDRESS, P. L. WELL #: 618 RRCID -> 259163 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7732 - 8652

09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3368	3	3	9	N	3					20
10	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5219	3	23	9	N	21					41
11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3663	3	1	9	N	1					42
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3422	3	17	9	N	15					57
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3258	3	32	9	N	29	60	1			26
*02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3026	3	10	9	N	9					35

BAILEY WELL #: 234 RRCID -> 263256 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7496 - 7626

09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	3	3	9	Y	3					25
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	541	3	3	9	Y	3					28
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	3	1	9	Y	1					29
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	535	3	4	9	Y	4					33
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	540	3	1	9	Y	1					34
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	490	3	7	9	Y	6					40

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 810 RRCID -> 263293 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7485 - 7713

09	420	N	406	-0-	-14	-0-	404	3	2	9	Y	2					112
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	411	3	6	9	Y	5					117
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			Y	-0-					117
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			Y	-0-					117
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					117
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	343	3	1	9	Y	1					118

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-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
LAUFFER WELL #: 1306 RRCID -> 263326 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7389 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					65
*02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					65

CHANDLER "44" WELL #: 4403 RRCID -> 284750 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 3540 - 6133

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, 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

09	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
10	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
11	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

CHANDLER, E. H. OIL UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 210601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6481 - 6632

09	210	#	124	-0-	-86	-0-	110	2	14	9	Y	13	33	1			77
10	186	#	88	-0-	-98	-0-	87	2	1	9	Y	1					78
11	180	#	90	-0-	-90	-0-	80	2	10	9	Y	9					87
12	186	#	121	-0-	-65	-0-	120	2	1	9	Y	1					88
01	141	R	141	-0-	-0-	-0-	130	2	11	9	Y	10	34	1			64
*02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	100	2	13	9	Y	12					76

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 2 RRCID -> 158842 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

09	210	#	189	-0-	-21	-0-	188	3	1	9	Y	1					54
10	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					54
11	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					54
12	194	R	194	-0-	-0-	-0-	186	3	8	9	Y	7	52	1			9
01	208	R	208	-0-	-0-	-0-	205	3	3	9	Y	3					12
02	168	#	163	-0-	-5	-0-	161	3	2	9	Y	2					14

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-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-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-

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 208393 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6889 - 6917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	801	R	801	-0-	-0-	-0-	798	2	3	9	N	3					67
10	716	R	716	-0-	-0-	-0-	715	2	1	9	N	1					68
11	720	#	420	-0-	-300	-0-	420	2			N	-0-					68
12	744	#	734	-0-	-10	-0-	731	2	3	9	N	3					71
01	744	#	442	-0-	-302	-0-	432	2	10	9	N	9	2	8			78
*02	774	R	774	-0-	-0-	-0-	770	2	4	9	N	4	64	1			18

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 215504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6795 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	#	337	-0-	-23	-0-	336	2	1	9	N	1					45
10	372	#	314	-0-	-58	-0-	311	2	3	9	N	3					48
11	360	#	104	-0-	-256	-0-	98	2	6	9	N	5					53
12	640	R	640	-0-	-0-	-0-	604	2	36	9	N	33					86
01	639	R	639	-0-	-0-	-0-	571	2	68	9	N	62					148
*02	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	1030	2	48	9	N	44	123	1			69

RED STAG ENERGY, LLC 697115
HAGELSTEIN WELL #: 1 RRCID -> 290715 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	213	R	213	-0-	-0-	-0-	212	3	1	9	N	1	24	1			3
10	217	#	175	-0-	-42	-0-	174	3	1	9	N	1					4
11	210	#	203	-0-	-7	-0-	201	3	2	9	N	2					6
12	217	#	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					6
01	217	#	163	-0-	-54	-0-	153	3	10	9	N	9					15
02	196	#	120	-0-	-76	-0-	116	3	4	9	N	4					19

RED STAG OPERATING, LLC 697118
BAGGETT 44 WELL #: 4 RRCID -> 156352 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6527 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	#	300	-0-	-30	-0-	293	3	7	9	Y	6	5	1			5
10	272	R	272	-0-	-0-	-0-	269	3	3	9	Y	3	7	1			1
11	344	R	344	-0-	-0-	-0-	335	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
12	341	#	318	-0-	-23	-0-	308	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	310	#	306	-0-	-4	-0-	292	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	308	#	269	-0-	-39	-0-	256	3	13	9	Y	12	11	1			2

THOMPSON 47 WELL #: 9 RRCID -> 203426 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	585	R	585	-0-	-0-	-0-	571	3	14	9	N	13	11	1			30
10	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-	14	1			16
11	420	#	327	-0-	-93	-0-	308	3	19	9	N	17	17	1			16
12	523	R	523	-0-	-0-	-0-	504	3	19	9	N	17	18	1			15
01	533	R	533	-0-	-0-	-0-	504	3	29	9	N	26	26	1			15
*02	539	R	539	-0-	-0-	-0-	513	3	26	9	N	24	21	1			17

THOMPSON 50 WELL #: 2 RRCID -> 204578 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6439 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1350	#	711	-0-	-639	-0-	708	3	3	9	Y	3	3	1			4
10	599	R	599	-0-	-0-	-0-	596	3	3	9	Y	3	4	1			3
11	1440	#	744	-0-	-696	-0-	740	3	4	9	Y	4	4	1			3
12	1488	#	734	-0-	-754	-0-	730	3	4	9	Y	4	4	1			3
01	992	#	728	-0-	-264	-0-	720	3	8	9	Y	7	7	1			3
02	700	#	439	-0-	-261	-0-	432	3	7	9	Y	6	5	1			3

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

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	14B DENY	120	-0-	120	11566	120	1		N	-0-			26
10	14B DENY	124	-0-	124	11690	124	1		N	-0-			26
11	14B DENY	120	-0-	120	11810	120	1		N	-0-			26
12	14B DENY	124	-0-	124	11934	124	1		N	-0-			26
01	14B DENY	124	-0-	124	12058	124	1		N	-0-			26
02	14B DENY	112	-0-	112	12170	112	1		N	-0-			26

OZONA, SOUTH (PERMIAN LOWER) 68000 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. 253162
HELBING, WALLEN WELL #: 6 RRCID -> 107337 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 3110 - 3122

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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
HELBING, 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-

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250) //CONT.// 68002 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING 17 WELL #: 3C RRCID -> 153845 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 3279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 18 WELL #: 5 RRCID -> 212013 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3602 - 6814

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

OZONA, SW. (SIMPSON, LO.) 68002 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
BEAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 216658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9724 - 9744

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

OZONA, SW. (STRAWN) 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
HENDERSON TRUST X WELL #: 4101 RRCID -> 147205 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8681 - 881

09	900 N	817	-0-	-83	-0-	817	2		Y	-0-			-0-
10	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	2		Y	-0-			-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		Y	-0-			-0-
12	837 N	433	-0-	-404	-0-	433	2		Y	-0-			-0-
*01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		Y	-0-			-0-
*02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "X" WELL #: 3701 RRCID -> 153237 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8476 - 8650

09	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	2		Y	-0-			-0-
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2		Y	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
12	434 N	216	-0-	-218	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
*01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		Y	-0-			-0-
*02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		Y	-0-			-0-

DJH OIL & GAS LLC 221734
HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 21 RRCID -> 035193 COMPL. DATE 01/29/1965 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

09	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	2		N	-0-			-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 068303 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 5 RRCID -> 079759 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9580 - 9758

09	330	N	218	-0-	-112	-0-	218	2			N	-0-				-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-				-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-				-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT				-0-

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 22 RRCID -> 096202 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9351 - 9643

09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-				-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-				-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-				-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-				-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-				-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	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-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 26 RRCID -> 098717 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9664 - 9721

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

VADA BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 132185 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9180 - 9346

09	1440	N	1092	-0-	-348	-0-	1092	2			N	-0-				-0-
10	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	1171	2			N	-0-				-0-
11	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	1011	2			N	-0-				-0-
12	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	2			N	-0-				-0-
01	1178	N	911	-0-	-267	-0-	911	2			N	-0-				-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT				-0-

HENDERSON, J. W. III "E" WELL #: 32A RRCID -> 132186 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9280 - 9419

09	600	N	442	-0-	-158	-0-	442	2			Y	-0-				2
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	492	2	1	9	Y	1				3
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1				4
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1				5
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			Y	-0-				5
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT				5

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 33 L RRCID -> 133606 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9250 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III L WELL #: 34 L RRCID -> 133700 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9218 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-	1	1			-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	2	1	9	N	1					1
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					1
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					1
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					1

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 35 L RRCID -> 135032 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9353 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	5254	-0-	2154	2154	5254	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3098	-0-	98	2252	3098	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4704	-0-	1604	3856	4704	2			Y	-0-					-0-
01	6248	X	2392	-0-	-3856	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1262	-0-	-474	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 46 RRCID -> 167040 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					88
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					88
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					88
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					88
01	1147	N	728	-0-	-419	-0-	728	2			N	-0-					88
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					88

VADA BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 167145 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9269 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-					-0-
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					-0-

VADA BEAN "A"" WELL #: 8 RRCID -> 167146 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9524 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	468	-0-	-72	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 47 RRCID -> 167461 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9326 - 9407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2		N	-0-			-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-				N	NO RPT			-0-

VADA BEAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 169667 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9546 - 9840

09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 55 RRCID -> 180916 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9246 - 9387

09	780 N	605	-0-	-175	-0-	605	2		N	-0-			-0-
10	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2		N	-0-			-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2		N	-0-			-0-
01	651 N	469	-0-	-182	-0-	469	2		N	-0-			-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 69 RRCID -> 204569 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9293 - 9338

09	1080 N	706	-0-	-374	-0-	706	2		N	-0-			-0-
10	961 N	734	-0-	-227	-0-	734	2		N	-0-			-0-
11	750 N	718	-0-	-32	-0-	718	2		N	-0-			-0-
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
01	744 N	630	-0-	-114	-0-	630	2		N	-0-			-0-
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 64 RRCID -> 205063 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9394 - 9719

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2020 - P/A 07/09/20

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 70 RRCID -> 241326 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9285 - 9626

09	3480 X	3117	-0-	-363	-0-	3117	2		N	-0-			-0-
10	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2		N	-0-			-0-
11	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2		N	-0-			-0-
12	3596 X	3347	-0-	-249	-0-	3347	2		N	-0-			-0-
01	3596 X	3021	-0-	-575	-0-	3021	2		N	-0-			-0-
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 71A RRCID -> 242442 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9533 - 9541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 72 RRCID -> 242464 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9474 - 9689

09	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-			-0-
10	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
11	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
12	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		N	-0-			-0-
01	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
02	1820 N	NO RPT	-0-	-1820	-0-				N	NO RPT			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MILLSPAUGH WELL #: 1 T RRCID -> 030760 COMPL. DATE 04/11/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9285 - 9359

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030768 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A

09	630 N	611	-0-	-19	-0-	611	3		N	-0-			-0-
10	651 N	496	-0-	-155	-0-	496	3		N	-0-			-0-
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
12	620 N	301	-0-	-319	-0-	301	3		N	-0-			-0-
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
*02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-

BEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 099874 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9593 - 9788

09	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3		N	-0-			-0-
10	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	3		N	-0-			-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3		N	-0-			-0-
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3		N	-0-			-0-
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-

HENDERSON, 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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 137047 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COUCH "C" WELL #: 6 D RRCID -> 152188 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8557 - 8606

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COUCH "A" WELL #: 4 F RRCID -> 152210 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8634 - 8770

09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-

COUCH "B" WELL #: 4 D RRCID -> 152652 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8524 - 8610

09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W.C. WELL #: 27 D RRCID -> 153573 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9230

09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	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	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3-D RRCID -> 153629 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9205 - 9538

09	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	3		N	-0-			-0-
10	372 N	259	-0-	-113	-0-	259	3		N	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
*02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH "D" WELL #: 3-D RRCID -> 154365 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8724 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 5 D RRCID -> 154378 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8584 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 4-D RRCID -> 154987 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8728 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 2 D RRCID -> 156542 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8668 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 157201 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8631 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	630	N	417	-0-	-213	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	682	N	537	-0-	-145	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159256 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C" WELL #: 8H RRCID -> 160230 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12154 PERF. 8920 - 11820

09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 7H RRCID -> 162107 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8100 - 11940

09	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 5H RRCID -> 164500 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12131 PERF. 9000 - 11971

09	660 N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	660 N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
01	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 7HR RRCID -> 170979 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9400 - 12305

09	1770 N	1677	-0-	-93	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
11	1710 N	1680	-0-	-30	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
12	1736 N	1734	-0-	-2	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
01	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
*02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301L RRCID -> 142509 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8844 - 8935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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 WELL #: 2402RL RRCID -> 142514 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8776 - 9045

09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3		Y	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3		Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		Y	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3		Y	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		Y	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	280	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	630	N	481	-0-	-149	-0-	481	3		N	-0-					-0-
10	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	3		N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-					-0-
02	560	N	479	-0-	-81	-0-	479	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	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3		Y	-0-					11
10	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3		Y	-0-					11
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3		Y	-0-					11
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		Y	-0-					11
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		Y	-0-					11
02	448	N	376	-0-	-72	-0-	376	3		Y	-0-					11

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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3301L RRCID -> 143065 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8786 - 9168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 3 L RRCID -> 144178 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8690 - 8894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*02	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702L RRCID -> 144182 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9060 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1901L RRCID -> 144670 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8703 - 8879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	174	3	8	9	Y	7					22
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	170	3	12	9	Y	11					33
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	110	3	12	9	Y	11					44
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	121	3	12	9	Y	11					55
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					55
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	3			Y	-0-					44

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304L RRCID -> 144671 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8977 - 9076

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	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
*02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-

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	510 N	488	-0-	-22	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
*02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147308 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8408 - 8594

09	330 N	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 L RRCID -> 147561 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8826 - 8998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	3			Y	-0-					13
10	248 N	138	-0-	-110	-0-	138	3			Y	-0-					13
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					13
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					13
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					13
02	196 N	140	-0-	-56	-0-	140	3			Y	-0-					13

HENDERSON STATE "3" WELL #: 1 L RRCID -> 147857 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8785 - 9078

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	1740 N	1715	-0-	-25	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
10	1860 N	1566	-0-	-294	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
12	1767 N	1709	-0-	-58	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
02	1736 N	1301	-0-	-435	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2405 RRCID -> 152499 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8590 - 8791

09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2704 RRCID -> 153688 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	660 N	519	-0-	-141	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	651 N	458	-0-	-193	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	588 N	434	-0-	-154	-0-	434	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	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1903 L RRCID -> 154420 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8665 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			Y	-0-					4
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			Y	-0-					4
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			Y	-0-					4
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					4
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					4
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	3			Y	-0-					4

HENDERSON WELL #: 2407 RRCID -> 155437 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8786 - 8876

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-

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1904 RRCID -> 155440 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8755 - 9042

09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	184	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3604 RRCID -> 155454 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8316 - 8509

09	990	N	885	-0-	-105	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	862	-0-	-192	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	980	N	772	-0-	-208	-0-	772	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	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-

HENDERSON TRUST EE WELL #: 3306 RRCID -> 157326 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8782 - 8945

09	270	N	162	-0-	-108	-0-	162	3			N	-0-					5
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					5
11	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					5
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					5
01	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	3			N	-0-					5
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					5

MEADOWS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 163254 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7940 - 7960

09	4560	X	3682	-0-	-878	-0-	3665	3	17	9	N	15					232
10	4433	X	4051	-0-	-382	-0-	4037	3	14	9	N	13					245
11	4290	X	3590	-0-	-700	-0-	3576	3	14	9	N	13					258
12	4433	X	3896	-0-	-537	-0-	3885	3	11	9	N	10					268
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4663	3	3	9	N	3					271
02	3668	X	3284	-0-	-384	-0-	3281	3	3	9	N	3					261

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 163476 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	3			N	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-L RRCID -> 165673 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 0 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165777 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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 "OO" WELL #: 3404 RRCID -> 167309 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8845 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

THOMPSON 47 WELL #: 8 RRCID -> 192775 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8415 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
HENDERSON 23 WELL #: 2 RRCID -> 131901 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 170834 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	814	-0-	-326	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	700	-0-	-478	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, WEST (STRAWN) 68003 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
FINALY RESOURCES LLC 268323
UNIVERSITY LANDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 019120 COMPL. DATE 10/17/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1194	-0-	-306	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P. W. (CANYON) 68241 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
DEAL WELL #: 1 RRCID -> 083536 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6660 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	3	3	9	N	3					30
10	558	N	525	-0-	-33	-0-	523	3	2	9	N	2					32
11	540	N	385	-0-	-155	-0-	385	3			N	-0-					32
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					32
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	417	3	6	9	N	5					37
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	3	2	9	N	2					39

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 143527 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6684 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					20
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					20
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					20
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					20
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					20
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	138	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGITT (CONNELL) 68310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SAFARI PRODUCTION CO 743199
PADGITT, JAMES T. WELL #: RRCID -> 111080 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
PAGE D WELL #: 1 D RRCID -> 019125 COMPL. DATE 09/02/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5305 - 5570

09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	259	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	7	1	257	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
12	279 N	4	-0-	-275	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140 N	56	-0-	-84	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-

PAGE E WELL #: 2 RRCID -> 019127 COMPL. DATE 08/20/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 5560

09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	28	1	1297	2	Y	10	11	1			3
						11	9									
10	1488 N	1334	-0-	-154	-0-	33	1	1287	2	Y	13	11	1			5
						14	9									
11	1230 N	1094	-0-	-136	-0-	1082	2	12	9	Y	11	11	1			5
12	1395 N	74	-0-	-1321	-0-	1	1	61	2	Y	11	11	1			5
						12	9									
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	14	11	1			8
02	1008 N	847	-0-	-161	-0-	20	1	817	2	Y	9	11	1			6
						10	9									

PAGE E WELL #: 6 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	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-

KOY-B WELL #: 1 RRCID -> 041978 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 5676 PERF. N/A

09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	6	1	294	2	Y	-0-					-0-
10	341 N	299	-0-	-42	-0-	7	1	292	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	18	-0-	-292	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	6	1	240	2	Y	-0-					-0-

PAGE, J. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074538 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 5770 PERF. N/A

09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-

PAGE //CONT.// 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 877921
PAGE BROTHERS WELL #: 1040 RRCID -> 080529 COMPL. DATE 11/05/1978 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5217 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	12	1	553	2	N	13	14	1			4
							14	9									
10	651	N	581	-0-	-70	-0-	14	1	549	2	N	16	14	1			6
							18	9									
11	540	N	477	-0-	-63	-0-	462	2	15	9	N	14	14	1			6
12	589	N	41	-0-	-548	-0-	26	2	15	9	N	14	14	1			6
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	18	14	1			10
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	8	1	349	2	N	12	14	1			8
							13	9									

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	N	1					172
10	992	N	322	-0-	-670	-0-	322	2			N	-0-					172
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	N	1					173
*12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					173
*01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	2	1	9	N	1					174
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

PAGE RANCH (CANYON) 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MILTEX OIL COMPANY 569415
WHITTEN -51- WELL #: 1 RRCID -> 056336 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WHITTEN -51- WELL #: 2 RRCID -> 057222 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 6642 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
PAGE RANCH "5" WELL #: 1 RRCID -> 096539 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6516 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 103557 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6565 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE RANCH (CANYON) //CONT.// 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
TURNBULL 56 WELL #: 1 RRCID -> 211305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6812 - 6866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	92	1	18	3	N	-0-					11
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	95	1	18	3	N	-0-					11
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	92	1	19	3	N	-0-					11
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	95	1	21	3	N	-0-					11
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	95	1	19	3	N	-0-					11
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	86	1	18	3	N	-0-					11

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCANGUS, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 054924 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					22
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					22
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					22
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					22
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					22
*02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					22

PAINT ROCK (DEVONIAN) 68413 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
FDL OPERATING, LLC 263924
HAM B WELL #: 01D RRCID -> 278841 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10908 - 12500

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

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	1149 N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	2		N	-0-					-0-
10	1159 N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159	2		N	-0-					-0-
11	1140 N	1083	-0-	-57	B	-0-	1083	2		N	-0-					-0-
12	1178 N	974	-0-	-204	B	-0-	974	2		N	-0-					-0-
01	1147 N	1058	-0-	-89	B	-0-	1058	2		N	-0-					-0-
02	1008 N	973	-0-	-35	B	-0-	973	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAKENHAM (THRUSTED) 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC 041519
MITCHELL-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 152116 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8315 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
*01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 154808 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11245 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					39
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					39
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					39
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					39
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-L RRCID -> 158252 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9763 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3000	N	1595	-0-	-1405	1604	1595	2			Y	-0-					36
10	3146	X	1542	-0-	-1604	-0-	1542	2			Y	-0-					36
11	1950	X	1588	-0-	-362	-0-	1588	2			Y	-0-					36
12	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					36
01	1736	X	1496	-0-	-240	-0-	1496	2			Y	-0-					36
02	1484	X	NO RPT	-0-	-1484	-0-					Y	NO RPT					36

MITCHELL "32" WELL #: 2 RRCID -> 165859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11120 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					22
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					22
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					22
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					22
*01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 169897 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 184545 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					20
10	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					20
11	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					20
12	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					20
01	1736	X	1732	-0-	-4	-0-	1732	2			N	-0-					20
02	1568	X	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT					20

OXY USA INC. 630591
MITCHELL 11 WELL #: 2 RRCID -> 062668 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9096 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	191	1	2700	2	Y	6					-0-
							7	9									
10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	177	1	2528	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	1921	-0-	-479	-0-	119	1	1802	2	Y	-0-					-0-
12	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	188	1	2828	2	Y	-0-					-0-
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	154	1	2237	2	Y	-0-					-0-
*02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	164	1	2395	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 PROD	INJECT. (I) 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
09	2910	X	2582	-0-	-328	-0-	171	1	2411	2	Y	-0-	323	1			11
10	2883	X	2671	-0-	-212	-0-	174	1	2485	2	Y	11	13	1			9
							12	9									
11	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	154	1	2340	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
12	2883	X	2547	-0-	-336	-0-	158	1	2376	2	Y	12	11	1			11
							13	9									
01	2666	N	2405	-0-	-261	-0-	154	1	2239	2	Y	11	14	1			8
							12	9									
02	2352	N	2084	-0-	-268	-0-	133	1	1940	2	Y	10	6	1			299
							11	9									

MITCHELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 155637 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 11482 PERF.10460 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	298	1	4215	2	Y	-0-	77	1			110
10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	301	1	4310	2	Y	103	127	1			86
							113	9									
11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	281	1	4266	2	Y	119	108	1			97
							131	9									
12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	290	1	4356	2	Y	117	106	1			108
							129	9									
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	287	1	4179	2	Y	104	135	1			77
							114	9									
*02	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	252	1	3668	2	Y	103	55	1			125
							113	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	37	1	518	2	Y	-0-	1	1			1
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	540	N	492	-0-	-48	-0-	30	1	461	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	39	1	587	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	558	N	527	-0-	-31	-0-	34	1	492	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	483	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 159366 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 11933 PERF.11410 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	26	1	372	2	N	-0-					28
10	465	N	363	-0-	-102	-0-	24	1	339	2	N	-0-					28
11	420	N	306	-0-	-114	-0-	19	1	287	2	N	-0-					28
12	403	N	240	-0-	-163	-0-	15	1	225	2	N	-0-					28
01	372	N	167	-0-	-205	-0-	11	1	156	2	N	-0-					28
02	280	N	183	-0-	-97	-0-	12	1	171	2	N	-0-					28

MITCHELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 161227 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11539 PERF.10176 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	71	1	996	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	71	1	1014	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	65	1	995	2	N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	75	1	1123	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	69	1	1005	2	N	-0-					-0-
02	980	N	978	-0-	-2	-0-	63	1	915	2	N	-0-					-0-

MITCHELL 4 WELL #: 5 RRCID -> 161386 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11553 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	29	1	408	2	Y	-0-	11	1			1
10	496	N	435	-0-	-61	-0-	28	1	405	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	25	1	385	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	467	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	452	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	392	N	256	-0-	-136	-0-	16	1	239	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 161943 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9290 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 11 WELL #: 8 RRCID -> 161954 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9276 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	178	1	2513	2	Y	-0-	15	1			22
10	2480	X	2338	-0-	-142	-0-	151	1	2165	2	Y	20	25	1			17
							22	9									
11	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	149	1	2262	2	Y	24	22	1			19
							26	9									
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	195	1	2933	2	Y	24	21	1			22
							26	9									
01	2480	X	2457	-0-	-23	-0-	157	1	2278	2	Y	20	27	1			15
							22	9									
*02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	172	1	2509	2	Y	21	11	1			25
							23	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 32 WELL #: 2 RRCID -> 163548 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11530 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	104	1	1473	2	Y	82	77	1			207
							90	9									
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	110	1	1566	2	Y	122	127	1			202
							134	9									
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	102	1	1547	2	Y	134	108	1			228
							147	9									
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	106	1	1598	2	Y	120	221	1			127
							132	9									
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	109	1	1589	2	Y	114	135	1			106
							125	9									
*02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	97	1	1407	2	Y	106	55	1			157
							117	9									

UNIVERSITY 32 WELL #: 3 RRCID -> 164881 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11120 - 11366

09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	48	1	672	2	Y	61	38	1			122
							67	9									
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	53	1	762	2	Y	61	64	1			119
							67	9									
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	47	1	710	2	Y	68	54	1			133
							75	9									
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	48	1	719	2	Y	59	110	1			82
							65	9									
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	49	1	706	2	Y	58	68	1			72
							64	9									
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	42	1	608	2	Y	53	28	1			97
							58	9									

MITCHELL 31 WELL #: 4 RRCID -> 165809 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9817 - 10026

09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	150	1	2124	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4116	-0-	1016	1016	269	1	3847	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2962	-0-	-38	978	183	1	2779	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2780	-0-	-320	658	174	1	2606	2	Y	-0-					-0-
01	3911	X	3253	-0-	-658	-0-	209	1	3044	2	Y	-0-					-0-
*02	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	122	1	1784	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 166624 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 12139 PERF.10644 - 11998

09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	50	1	711	2	Y	-0-	1	1			1
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	52	1	737	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	46	1	694	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	46	1	698	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	48	1	695	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	43	1	620	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MITCHELL 9 WELL #: 1 RRCID -> 171913 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10455 - 10475

09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	109	1	1541	2	Y	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	113	1	1610	2	Y	-0-					-0-
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	105	1	1602	2	Y	-0-					-0-
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	112	1	1678	2	Y	-0-					-0-
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	110	1	1601	2	Y	-0-					-0-
*02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	100	1	1455	2	Y	-0-					8

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 6 WELL #: 7 RRCID -> 189182 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10510 - 10832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	69	1	968	2	Y	-0-					31
10	930 N	513	-0-	-417	-0-	34	1	479	2	Y	-0-					31
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	103	1	1559	2	Y	-0-					31
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	85	1	1281	2	Y	-0-					31
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	86	1	1256	2	Y	-0-					31
*02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	74	1	1080	2	Y	-0-					31

MITCHELL 4 WELL #: 8 RRCID -> 198187 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11246 - 11323

09	2190 N	1991	-0-	-199	-0-	132	1	1859	2	Y	-0-	2	1			1
10	2263 N	1972	-0-	-291	-0-	129	1	1841	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	2040 N	1778	-0-	-262	-0-	110	1	1667	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	2046 N	1660	-0-	-386	-0-	104	1	1555	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	1984 N	1862	-0-	-122	-0-	120	1	1741	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	116	1	1683	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

MITCHELL 8 WELL #: 7 RRCID -> 198792 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12014 - 12254

09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	76	1	1075	2	Y	9	8	1			197
						10	9									
10	961 N	733	-0-	-228	-0-	47	1	674	2	Y	11	13	1			195
						12	9									
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	80	1	1222	2	Y	12	11	1			196
						13	9									
12	961 N	881	-0-	-80	-0-	54	1	814	2	Y	12	11	1			197
						13	9									
01	744 N	549	-0-	-195	-0-	35	1	502	2	Y	11	14	1			194
						12	9									
02	840 N	482	-0-	-358	-0-	30	1	440	2	Y	11	6	1			199
						12	9									

MITCHELL 9 WELL #: 9 RRCID -> 203111 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10862 - 11627

09	2940 X	2645	-0-	-295	-0-	175	1	2469	2	N	1	1	1			1
						1	9									
10	3038 X	2696	-0-	-342	-0-	176	1	2519	2	N	1	1	1			1
						1	9									
11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	196	1	2979	2	N	1	1	1			1
						1	9									
12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	222	1	3331	2	N	1	1	1			1
						1	9									
01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	222	1	3229	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*02	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	208	1	3034	2	N	1	1	1			1
						1	9									

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 PROD	INJECT. (I) 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
09	T. A.	51	-0-	51	245	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	442 X	197	-0-	-245	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	63	-0-	63	63	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	200	-0-	200	263	13	1	187	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	120 N	105	-0-	-15	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	124 N	57	-0-	-67	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1	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-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MITCHELL G.K. WELL #: 1 RRCID -> 058392 COMPL. DATE 04/19/1974 TOTAL DEPTH 9733 PERF. N/A

09	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	562	1	8832	2	N	6	188	1			40
						7	9									
10	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	542	1	8532	2	N	12					52
						13	9									
11	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	479	1	7952	2	N	15					67
						17	9									
12	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	599	1	8038	2	N	17					84
						19	9									
01	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	485	1	7692	2	N	25					109
						28	9									
*02	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	414	1	6567	2	N	22					131
						24	9									

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	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					96
10	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					96
11	2340 X	2283	-0-	-57	-0-	2283	2			Y	-0-					96
12	2511 X	2422	-0-	-89	-0-	2422	2			Y	-0-					96
01	2480 N	2418	-0-	-62	-0-	2418	2			Y	-0-					96
02	2128 N	2110	-0-	-18	-0-	2110	2			Y	-0-					96

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 2 RRCID -> 154237 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11094 - 11135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					73
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					73
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					73
12	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2			Y	-0-					73
01	527 N	445	-0-	-82	-0-	445	2			Y	-0-					73
02	476 N	385	-0-	-91	-0-	385	2			Y	-0-					73

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 2 RRCID -> 155506 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10965 - 11557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	DLQ G-10	5284	-0-	5284	15308	5267	2	17	9	N	15					80
10	20633 X	5325	-0-	-15308	-0-	5279	2	46	9	N	42					122
11	5790 X	5088	-0-	-702	-0-	5063	2	25	9	N	23					145
12	5983 X	5222	-0-	-761	-0-	5211	2	11	9	N	10					155
01	5456 X	4749	-0-	-707	-0-	4714	2	35	9	N	32					187
02	4928 X	4291	-0-	-637	-0-	4272	2	19	9	N	17	172	1			32

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 1-U RRCID -> 155631 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10046 - 10532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					73
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					73
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					73
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					73
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					73
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-					73

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 3 RRCID -> 156553 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 12159 PERF.11070 - 11464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					26
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					26
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	422	2	61	9	N	55					81
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					81
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					81
*02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					81

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 1 RRCID -> 156557 COMPL. DATE 08/12/1995 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11390 - 12336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	DLQ G-10	345	-0-	345	1112	345	2			N	-0-					1
10	1447 N	335	-0-	-1112	-0-	335	2			N	-0-					1
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-					1
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					1
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					1
*02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					1

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 5 RRCID -> 160025 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10819 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	2			Y	-0-					127
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					127
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2484	2	58	9	Y	53					180
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2265	2	22	9	Y	20					200
01	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2362	2	42	9	Y	38	179	1			59
02	2380	X	2135	-0-	-245	-0-	2124	2	11	9	Y	10					69

UNIVERSITY #36-6 WELL #: 1 RRCID -> 160414 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10970 - 13192

09	DLQ G-10		139	-0-	139	558	139	2			N	-0-					22
10	616	N	58	-0-	-558	-0-	58	2			N	-0-					22
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					22
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					22
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					22
02	168	N	93	-0-	-75	-0-	93	2			N	-0-					22

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 6 RRCID -> 162324 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14155 PERF.11428 - 13280

09	DLQ G-10		25	-0-	25	404	25	2			N	-0-					7
10	459	N	55	-0-	-404	-0-	55	2			N	-0-					7
11	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	2			N	-0-					7
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					7
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					7
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					7

UNIVERSITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 164180 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10238 - 11132

09	DLQ G-10		932	-0-	932	2752	875	2	57	9	N	52	2	1			225
10	3000	N	904	-0-	-2096	656	879	2	25	9	N	23	196	1			52
11	1479	N	823	-0-	-656	-0-	786	2	37	9	N	34					86
12	930	N	881	-0-	-49	-0-	849	2	32	9	N	29	2	1			113
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	847	2	35	9	N	32	1	1			144
*02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	777	2	35	9	N	32	1	1			175

UNIVERSITY 4 WELL #: 4 RRCID -> 168840 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11201 PERF.10412 - 10432

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 2 RRCID -> 169854 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11268 - 11424

09	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					27
10	1643	X	1540	-0-	-103	-0-	1540	2			Y	-0-					27
11	1620	X	1593	-0-	-27	-0-	1593	2			Y	-0-					27
12	1674	X	1632	-0-	-42	-0-	1632	2			Y	-0-					27
01	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					27
*02	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					27

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 172854 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10208 - 11288

09	DLQ G-10		1198	-0-	1198	3981	1157	2	41	9	N	37	33	1			142
10	3000	N	1229	-0-	-1771	2210	1196	2	33	9	N	30	40	1			132
11	3000	N	1127	-0-	-1873	337	1099	2	28	9	N	25	6	1			151
12	1713	N	1376	-0-	-337	-0-	1136	2	240	9	N	218	230	1			139
01	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1195	2	32	9	N	29	24	1			144
*02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1096	2	30	9	N	27	23	1			148

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
UNIVERSITY 36-3 WELL #: 3 RRCID -> 264739 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11596 - 12467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	DLQ G-10	411	-0-	411	534	378	2	33	9	N	30					112
10	1936 N	1402	-0-	-534	-0-	1393	2	9	9	N	8					120
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1479	2	21	9	N	19					139
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1339	2	15	9	N	14					153
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1335	2	11	9	N	10					163
*02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1138	2	3	9	N	3					166

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	3300 X	2841	-0-	-459	-0-	2777	2	64	9	N	58	214	1			90
10	3348 X	2705	-0-	-643	-0-	2665	2	40	9	N	36	27	1			99
11	3240 X	2658	-0-	-582	-0-	2612	2	46	9	N	42	4	1			137
12	3348 X	2779	-0-	-569	-0-	2735	2	44	9	N	40	27	1			150
01	2945 X	2822	-0-	-123	-0-	2789	2	33	9	N	30	16	1			164
02	2660 X	1464	-0-	-1196	-0-	1435	2	29	9	N	26	16	1			174

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 171685 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10798 - 11722

09	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3563	2	56	9	N	51	22	1			207
10	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3066	2	55	9	N	50	26	1			231
11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3348	2	74	9	N	67	201	1			97
12	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2826	2	43	9	N	39	26	1			110
01	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2312	2	42	9	N	38	16	1			132
02	1988 X	1638	-0-	-350	-0-	1579	2	59	9	N	54	15	1			171

CREEK RANCH 1 WELL #: 2 RRCID -> 175184 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 10913

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2952	2	39	9	N	35	22	1			233
10	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	2966	2	57	9	N	52	220	1			65
11	2910 X	2675	-0-	-235	-0-	2632	2	43	9	N	39	4	1			100
12	3007 X	2871	-0-	-136	-0-	2831	2	40	9	N	36	26	1			110
01	3007 X	2739	-0-	-268	-0-	2691	2	48	9	N	44	16	1			138
02	2716 X	2351	-0-	-365	-0-	2293	2	58	9	N	53	15	1			176

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POULTER WELL #: 4901R RRCID -> 147207 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6633 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					2
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					2
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					2
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					2
*01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PAKENHAM STATE WELL #: 5002 RRCID -> 147436 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7992 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL "87" WELL #: 1 RRCID -> 147888 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7781 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					26
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-					26
11	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					26
12	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					26
*01	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					26
02	1596	X	NO RPT	-0-	-1596	-0-					Y	NO RPT					26

UNIVERSITY WELL #: 3101R RRCID -> 148597 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7936 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
*01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 87 WELL #: 2 RRCID -> 149142 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7655 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					24
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					24
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					24
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					24
*01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

MITCHELL 87 WELL #: 3 RRCID -> 149466 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7583 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			Y	-0-					26
10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			Y	-0-					26
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			Y	-0-					26
12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			Y	-0-					26
*01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			Y	-0-					26
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					26

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
POULTER WELL #: 4902 RRCID -> 149467 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6447 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					5
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					5
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					5
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					5
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PAKENHAM STATE WELL #: 5003 RRCID -> 150839 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 7466 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POULTER WELL #: 4903 RRCID -> 151246 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6582 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					3
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					3
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					3
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					3
*01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

POULTER WELL #: 3701 RRCID -> 151475 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6971 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					5
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					5
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					5
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					5
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

POULTER WELL #: 3801 RRCID -> 151898 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6742 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					9
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					9
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					9
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					9
*01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

POULTER WELL #: 4904 RRCID -> 154809 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7564 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-U RRCID -> 160043 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7470 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
UNIVERSITY WELL #: 3104 RRCID -> 219985 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7813 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 1 RRCID -> 063177 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7406 - 7465

09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	42	1	596	2	Y	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	573	2	Y	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	38	1	572	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	41	1	610	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	39	1	567	2	Y	-0-					-0-
*02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	40	1	581	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 1 RRCID -> 140019 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 19093 PERF. 7605 - 10320

09	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	69	1	979	2	Y	-0-					-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	72	1	1034	2	Y	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	68	1	1037	2	Y	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	72	1	1080	2	Y	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	73	1	1059	2	Y	-0-					-0-
*02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	64	1	931	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 1 RRCID -> 141362 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7164 - 8422

09	150	N	142	-0-	-8	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 2 RRCID -> 141739 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7556 - 7775

09	450	N	379	-0-	-71	-0-	25	1	354	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	28	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	25	1	375	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	380	-0-	-54	-0-	24	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	22	1	316	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 7 WELL #: 702 RRCID -> 142584 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7716 - 9817

09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	33	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	35	1	498	2	Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	31	1	461	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	31	1	451	2	Y	-0-					-0-
*02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	794	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 68 WELL #: 2 RRCID -> 142934 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7467 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	25	1	351	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	26	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	22	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	333	-0-	-70	-0-	21	1	312	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	340	-0-	-63	-0-	22	1	318	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	20	1	288	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 1 RRCID -> 143525 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7565 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 3 RRCID -> 143742 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7419 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	42	1	596	2	Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	43	1	614	2	Y	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	39	1	586	2	Y	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	39	1	592	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	40	1	577	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	35	1	517	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 144100 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7794 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 1 RRCID -> 144723 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10540 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690	N	637	-0-	-53	-0-	42	1	595	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	547	-0-	-166	-0-	36	1	511	2	Y	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	684	2	Y	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	47	1	708	2	Y	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	45	1	654	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	640	-0-	-32	-0-	41	1	599	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 3 RRCID -> 144726 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7616 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	93	1	1319	2	Y	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	92	1	1315	2	Y	-0-					-0-
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	81	1	1238	2	Y	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	84	1	1255	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	941	-0-	-144	-0-	61	1	880	2	Y	-0-					-0-
*02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	66	1	964	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 4 RRCID -> 144864 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7274 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	92	1	1296	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	95	1	1362	2	N	-0-					-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	89	1	1360	2	N	-0-					-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	92	1	1380	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	91	1	1329	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1237	-0-	-107	-0-	79	1	1158	2	N	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 68 WELL #: 1A RRCID -> 145910 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7537 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	85	1	1204	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	91	1	1304	2	N	-0-					-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	83	1	1265	2	N	-0-					-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	86	1	1294	2	N	-0-					-0-
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	87	1	1265	2	N	-0-					-0-
*02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	79	1	1145	2	N	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 2 RRCID -> 145945 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7716 - 7923

09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	2	Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	422	2	Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	Y	-0-					-0-
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 3 RRCID -> 146402 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7494 - 8060

09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	68	1	964	2	Y	-0-					-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	66	1	945	2	Y	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	59	1	898	2	Y	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	72	1	1077	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	374	-0-	-556	-0-	24	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	21	-0-	-819	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1C WELL #: 5 RRCID -> 147466 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7843 - 8468

09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	39	1	555	2	Y	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	40	1	566	2	Y	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	534	2	Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	37	1	549	2	Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	35	1	512	2	Y	-0-					-0-
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1C WELL #: 4 RRCID -> 147479 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7941 - 8436

09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	2	Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	14	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 5 RRCID -> 147538 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7281 - 7305

09	720	N	576	-0-	-144	-0-	38	1	538	2	N	-0-					58
10	713	N	698	-0-	-15	-0-	46	1	652	2	N	-0-					58
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	52	1	794	2	N	-0-					58
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	50	1	749	2	N	-0-					58
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	49	1	715	2	N	-0-					58
*02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	50	1	728	2	N	-0-					58

MITCHELL 5B WELL #: 4 RRCID -> 148079 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7973 - 8427

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 5A WELL #: 1 RRCID -> 148161 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7810 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	105	1	1482	2	Y	13	46	1			168
							14	9									
10	310	N	95	-0-	-215	-0-	2	1	36	2	Y	52	65	1			155
							57	9									
11	780	N	412	-0-	-368	-0-	21	1	326	2	Y	59	54	1			160
							65	9									
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	144	1	2163	2	Y	72	53	1			179
							79	9									
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	123	1	1795	2	Y	59	68	1			170
							65	9									
*02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	51	1	747	2	Y	52	28	1			194
							57	9									

MITCHELL 5B WELL #: 2 RRCID -> 148513 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8190 - 8437

09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	74	-0-	-136	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 3 RRCID -> 148515 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7787 - 8132

09	540	N	94	-0-	-446	-0-	6	1	88	2	Y	-0-	1	1			1
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	18	1	254	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	252	N	155	-0-	-97	-0-	10	1	144	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 148517 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7971 - 8660

09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	92	-0-	-63	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 2 RRCID -> 148690 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7886 - 7935

09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	54	1	759	2	N	-0-					25
10	899	N	851	-0-	-48	-0-	56	1	795	2	N	-0-					25
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	51	1	774	2	N	-0-					25
12	837	N	829	-0-	-8	-0-	52	1	777	2	N	-0-					25
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	55	1	805	2	N	-0-					25
02	784	N	736	-0-	-48	-0-	47	1	689	2	N	-0-					25

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 8 WELL #: 2 RRCID -> 148691 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7844 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3030	X	2684	-0-	-346	-0-	177	1	2507	2	Y	-0-	41	1			6
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	210	1	3007	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	188	1	2852	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	212	1	3186	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	208	1	3029	2	Y	-0-					-0-
*02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	183	1	2667	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 149451 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8095 - 8287

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 4 WELL #: 1 RRCID -> 149452 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7915 - 8605

09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	47	1	662	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	620	N	460	-0-	-160	-0-	30	1	429	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	390	N	230	-0-	-160	-0-	14	1	215	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	620	N	322	-0-	-298	-0-	20	1	301	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	39	1	568	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MITCHELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 149453 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8112 - 8514

09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	74	1	1041	2	Y	10	8	1			11
							11	9									
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	78	1	1122	2	Y	11	13	1			9
							12	9									
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	71	1	1079	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	75	1	1129	2	Y	12	11	1			11
							13	9									
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	70	1	1024	2	Y	11	14	1			8
							12	9									
*02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	64	1	938	2	Y	11	6	1			13
							12	9									

MITCHELL 5A WELL #: 5 RRCID -> 149457 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8088 - 8202

09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	597	2	Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	2	Y	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	Y	-0-					-0-
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	499	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 149459 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7940 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 150019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18644 PERF. 9335 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	102	1	1443	2	Y	112					-0-
							123	9									
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	111	1	1583	2	Y	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	94	1	1428	2	Y	-0-					-0-
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	85	1	1273	2	Y	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	64	1	936	2	Y	-0-					-0-
*02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	99	1	1450	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 6 RRCID -> 150257 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7682 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	720	N	656	-0-	-64	-0-	43	1	613	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	664	-0-	-49	-0-	43	1	621	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	39	1	588	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	41	1	617	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	39	1	573	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	555	-0-	-33	-0-	36	1	519	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 6 RRCID -> 150364 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7853 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	2	N	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 4 RRCID -> 150837 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7911 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	Y	-0-					-0-
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 3 RRCID -> 150902 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7501 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	2	Y	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	-0-					-0-
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 151473 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7725 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	401	2	Y	-0-			-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	Y	-0-			-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	2	Y	-0-			-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	Y	-0-			-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	Y	-0-			-0-
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 4 RRCID -> 152104 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7691 - 7952

09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	86	1	1221	2	Y	-0-			-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	81	1	1156	2	Y	-0-			-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	68	1	1028	2	Y	-0-			-0-
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	77	1	1155	2	Y	-0-			-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	58	1	847	2	Y	-0-			-0-
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	43	1	630	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 2 RRCID -> 153514 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7650 - 7756

09	150	N	110	-0-	-40	-0-	7	1	103	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	7	1	102	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	7	1	100	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	5	1	68	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 5 RRCID -> 153884 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7655 - 7930

09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	Y	-0-			-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	20	1	311	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	21	1	314	2	Y	-0-			-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	18	1	265	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 68 WELL #: 7 RRCID -> 155054 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7467 - 7562

09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	90	1	1273	2	N	-0-			15
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	95	1	1352	2	N	-0-			15
11	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	82	1	1254	2	N	-0-			15
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	91	1	1359	2	N	-0-			15
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	90	1	1310	2	N	-0-			15
02	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	80	1	1166	2	N	-0-			15

MITCHELL 2 WELL #: 3 RRCID -> 155597 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8154 - 8214

09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	49	1	698	2	Y	-0-			-0-
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	23	1	353	2	Y	-0-			-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	Y	-0-			-0-
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	25	1	362	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	22	1	320	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 32 WELL #: 1 RRCID -> 155667 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7918 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	35	1	488	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
10	558	N	429	-0-	-129	-0-	28	1	401	2	Y	-0-	1	1			7
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
12	527	N	410	-0-	-117	-0-	26	1	383	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	25	1	358	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	21	1	310	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MITCHELL 1B WELL #: 8 RRCID -> 156355 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7570 - 7600

09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	5					-0-
							6	9									
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5B WELL #: 6 RRCID -> 156397 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7930 - 7966

09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	43	1	606	2	Y	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	44	1	623	2	Y	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	2	Y	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	43	1	647	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	648	-0-	-3	-0-	42	1	606	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	578	-0-	-10	-0-	37	1	541	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5B WELL #: 7 RRCID -> 157097 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7839 - 7895

09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 8 RRCID -> 157100 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7605 - 7625

09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 6 RRCID -> 157103 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7772

09	990	N	738	-0-	-252	-0-	49	1	689	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	732	-0-	-291	-0-	48	1	684	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	554	-0-	-226	-0-	34	1	520	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	431	-0-	-344	-0-	27	1	404	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	217	-0-	-527	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					-0-
*02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	58	1	852	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PAKENHAM 67 WELL #: 4 RRCID -> 157105 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	52	1	728	2	Y	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	54	1	770	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	54	1	816	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	748	-0-	-58	-0-	47	1	701	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	702	-0-	-104	-0-	45	1	657	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	612	-0-	-116	-0-	39	1	573	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 3 RRCID -> 157111 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7612 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	50	1	709	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	780	-0-	-26	-0-	51	1	729	2	Y	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	47	1	711	2	Y	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	49	1	731	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	743	-0-	-32	-0-	48	1	695	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	653	-0-	-47	-0-	42	1	611	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 9 WELL #: 2 RRCID -> 157655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8216 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					15

MITCHELL 5A WELL #: 8 RRCID -> 158257 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7750 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	197	-0-	-51	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 5 RRCID -> 158258 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7558 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	30	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	27	1	409	2	Y	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	30	1	430	2	Y	-0-					-0-
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 8 WELL #: 3 RRCID -> 158506 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7956 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 158516 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	74	1	1046	2	Y	-0-	32	1			22
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	77	1	1096	2	Y	20	25	1			17
							22	9									
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	616	2	Y	24	22	1			19
							26	9									
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	543	2	Y	24	21	1			22
							26	9									
01	775	N	566	-0-	-209	-0-	35	1	509	2	Y	20	27	1			15
							22	9									
02	644	N	376	-0-	-268	-0-	23	1	331	2	Y	20	11	1			24
							22	9									

MITCHELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 158517 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8242 - 8262

09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	54	1	757	2	Y	6	2	1			8
							7	9									
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	743	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	44	1	665	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	44	1	663	2	Y	12	11	1			11
							13	9									
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	43	1	626	2	Y	11	14	1			8
							12	9									
*02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	37	1	534	2	Y	11	6	1			13
							12	9									

UNIVERSITY 31 WELL #: 3 RRCID -> 158518 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7832 - 7862

09	390	N	328	-0-	-62	-0-	22	1	306	2	Y	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	23	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	20	1	288	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 9 RRCID -> 159003 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7728

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	300	N	283	-0-	-17	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	20	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	17	1	256	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 5A WELL #: 10 RRCID -> 159404 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7892 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	64	1	911	2	Y	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	82	1	1176	2	Y	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	50	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	89	1	1341	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	694	-0-	-236	-0-	45	1	649	2	Y	-0-					-0-
*02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	73	1	1057	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5B WELL #: 11 RRCID -> 159765 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7964 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	539	2	Y	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	36	1	518	2	Y	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	497	2	Y	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	Y	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	-0-					-0-
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 4 RRCID -> 160601 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7948 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	562	-0-	-158	-0-	37	1	524	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	44	1	624	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	78	1	1187	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	82	1	1233	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	59	1	861	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	64	1	936	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MITCHELL 1B WELL #: 7 RRCID -> 161221 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7760 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	39	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	40	1	574	2	Y	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	2	Y	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	545	2	Y	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	37	1	532	2	Y	-0-					-0-
*02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5B WELL #: 12 RRCID -> 161309 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7760 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	20	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	20	1	281	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	269	-0-	-61	-0-	17	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	Y	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 31 WELL #: 5 RRCID -> 161387 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7974 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	74	1	1050	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	75	1	1066	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	60	1	915	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	1023	N	933	-0-	-90	-0-	58	1	874	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	1023	N	941	-0-	-82	-0-	60	1	880	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	64	1	936	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MITCHELL 1A WELL #: 11 RRCID -> 161617 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7673 - 7688

09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	32	1	462	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	25	1	386	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	369	-0-	-96	-0-	23	1	346	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	338	-0-	-127	-0-	22	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	293	-0-	-99	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 12 RRCID -> 161618 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7610 - 7630

09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	Y	-0-					-0-
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 13 RRCID -> 161944 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7664 - 7684

09	150	N	135	-0-	-15	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 6 RRCID -> 162334 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7866 - 7886

09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL 1C WELL #: 9 RRCID -> 162684 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7750 - 7770

09	330	N	201	-0-	-129	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	243	-0-	-98	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	32	1	488	2	Y	-0-					-0-
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	109	1	1640	2	Y	-0-					-0-
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	108	1	1568	2	Y	-0-					-0-
*02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	84	1	1230	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 1B WELL #: 10 RRCID -> 162687 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7664 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	2	Y	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	Y	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	Y	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	2	Y	-0-					-0-
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1C WELL #: 15 RRCID -> 163842 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7872 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	18					-0-
							20	9									
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	Y	-0-					-0-
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1B WELL #: 14 RRCID -> 164178 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7832 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 13 RRCID -> 164871 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8006 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	65	1	924	2	Y	1					-0-
							1	9									
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	67	1	965	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	890	-0-	-220	-0-	55	1	835	2	Y	-0-					-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	70	1	1050	2	Y	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	66	1	961	2	Y	-0-					-0-
*02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	64	1	926	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 9 RRCID -> 165689 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7527 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	54	1	767	2	Y	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	55	1	783	2	Y	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	50	1	758	2	Y	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	53	1	799	2	Y	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	52	1	760	2	Y	-0-					-0-
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	47	1	684	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 10 RRCID -> 165690 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7520 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	Y	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	27	1	403	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	29	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	26	1	379	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 31 WELL #: 7 RRCID -> 166510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7651 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	112	-0-	-105	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 16 RRCID -> 166515 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7731 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	74	1	1047	2	Y	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	78	1	1111	2	Y	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	871	2	Y	-0-					-0-
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	77	1	1155	2	Y	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	83	1	1212	2	Y	-0-					-0-
*02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	69	1	999	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5B WELL #: 15 RRCID -> 166516 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7550 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	28	1	402	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	26	1	390	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	27	1	402	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	27	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	24	1	352	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 13 RRCID -> 167115 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7378 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	-0-					-0-
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 11 RRCID -> 175931 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7964 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	Y	1					-0-
							1	9									
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	Y	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	Y	-0-					-0-
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 176877 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7732 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	508	2	Y	-0-	18	1			11
10	589	N	474	-0-	-115	-0-	30	1	432	2	Y	11	13	1			9
							12	9									
11	600	N	533	-0-	-67	-0-	32	1	488	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	511	2	Y	12	11	1			11
							13	9									
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	27	1	394	2	Y	11	14	1			8
							12	9									
02	504	N	419	-0-	-85	-0-	26	1	381	2	Y	11	6	1			13
							12	9									

MITCHELL UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 177074 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7881 - 7936

09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	121	1	1705	2	Y	-0-					-0-
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	141	1	2018	2	Y	-0-					-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	119	1	1805	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	106	1	1588	2	Y	-0-					-0-
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	128	1	1858	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1589	-0-	-35	-0-	102	1	1487	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 17 RRCID -> 177344 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8055 - 8195

09	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	70	1	985	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	71	1	1019	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	64	1	979	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	67	1	1008	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	66	1	965	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	893	-0-	-87	-0-	57	1	836	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 8 RRCID -> 178023 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7953 - 8099

09	870	N	629	-0-	-241	-0-	42	1	587	2	Y	-0-	1	1			1
10	837	N	600	-0-	-237	-0-	39	1	560	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	780	N	577	-0-	-203	-0-	36	1	540	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	651	N	601	-0-	-50	-0-	37	1	563	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	38	1	546	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	47	1	683	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MITCHELL 1A WELL #: 19 RRCID -> 178596 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7637 - 7710

09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	36	1	511	2	Y	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	-0-					-0-
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 2 WELL #: 7 RRCID -> 178597 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7886 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	109	1	1544	2	Y	-0-	37	1			22
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	114	1	1624	2	Y	20	25	1			17
							22	9									
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	103	1	1565	2	Y	24	22	1			19
							26	9									
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	108	1	1624	2	Y	24	21	1			22
							26	9									
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	108	1	1566	2	Y	20	27	1			15
							22	9									
*02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	94	1	1376	2	Y	21	11	1			25
							23	9									

MITCHELL 1C WELL #: 20 RRCID -> 178598 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7712 - 7820

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 9 RRCID -> 178602 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7837 - 7954

09	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	76	1	1068	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	79	1	1123	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1350	N	1169	-0-	-181	-0-	72	1	1096	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	66	1	997	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	68	1	996	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1092	N	756	-0-	-336	-0-	48	1	707	2	N	1	1	1			1
							1	9									

MITCHELL 5A WELL #: 14 RRCID -> 178605 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8161 - 8275

09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	102	1	1439	2	Y	-0-	8	1			11
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	60	1	856	2	Y	11	13	1			9
							12	9									
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	51	1	769	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
12	930	N	874	-0-	-56	-0-	54	1	807	2	Y	12	11	1			11
							13	9									
01	930	N	801	-0-	-129	-0-	51	1	738	2	Y	11	14	1			8
							12	9									
*02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	50	1	729	2	Y	11	6	1			13
							12	9									

MITCHELL 8 WELL #: 6 RRCID -> 179181 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8105 - 8199

09	450	N	298	-0-	-152	-0-	20	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	133	-0-	-332	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	534	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	164	-0-	-146	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	254	-0-	-166	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 31 WELL #: 8 RRCID -> 179213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7774 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	132	1	1865	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	131	1	1868	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	128	1	1950	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	151	1	2260	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	155	1	2257	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	141	1	2052	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 7 RRCID -> 179886 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7716 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	97	1	1370	2	Y	94	77	1			110
							103	9									
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	99	1	1415	2	Y	103	127	1			86
							113	9									
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	89	1	1348	2	Y	119	108	1			97
							131	9									
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	88	1	1323	2	Y	117	106	1			108
							129	9									
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	94	1	1363	2	Y	104	135	1			77
							114	9									
*02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	82	1	1195	2	Y	103	55	1			125
							113	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 8 RRCID -> 179889 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7525 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	51	1	719	2	Y	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	60	1	853	2	Y	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	66	1	1007	2	Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	524	2	Y	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	344	2	Y	-0-					-0-
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 9 RRCID -> 180927 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7024 - 7101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	44	1	615	2	Y	94	77	1			110
							103	9									
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	42	1	604	2	Y	103	127	1			86
							113	9									
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	37	1	564	2	Y	119	108	1			97
							131	9									
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	580	2	Y	117	106	1			108
							129	9									
01	620	N	367	-0-	-253	-0-	16	1	237	2	Y	104	135	1			77
							114	9									
02	560	N	390	-0-	-170	-0-	18	1	259	2	Y	103	55	1			125
							113	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 10 RRCID -> 180928 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7517 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	434	2	Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	32	1	462	2	Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	29	1	415	2	Y	-0-					-0-
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PAKENHAM 67 WELL #: 11 RRCID -> 180929 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7686 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	714	-0-	-66	-0-	47	1	667	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	780	-0-	-57	-0-	51	1	729	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	48	1	726	2	Y	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	51	1	773	2	Y	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	55	1	796	2	Y	-0-					-0-
*02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	51	1	740	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 182196 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8157 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	105	1	1477	2	Y	-0-	1	1			1
10	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	93	1	1328	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	87	1	1323	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1643	N	1384	-0-	-259	-0-	86	1	1297	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	90	1	1312	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1316	N	1187	-0-	-129	-0-	76	1	1110	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 12 RRCID -> 182197 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7731 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	39	1	552	2	Y	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	39	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	Y	-0-					-0-
*02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	57	1	834	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 13 RRCID -> 182198 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7708 - 7803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	682	-0-	-68	-0-	45	1	637	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	773	-0-	-2	-0-	51	1	722	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	468	-0-	-282	-0-	29	1	439	2	Y	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	58	1	867	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	757	-0-	-18	-0-	49	1	708	2	Y	-0-					-0-
*02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	43	1	629	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL UNIT 1 WELL #: 2011 RRCID -> 182601 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7952 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	2	Y	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	401	2	Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	2	Y	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	2	Y	-0-					-0-
*02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 7 RRCID -> 182620 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7711 - 7803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	Y	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	Y	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	2	Y	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	32	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	479	2	Y	-0-					-0-
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PAKENHAM 67 WELL #: 14 RRCID -> 182738 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7750 - 7661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	37	1	524	2	Y	-0-					-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	37	1	532	2	Y	-0-					-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	Y	-0-					-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	553	2	Y	-0-					-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	38	1	553	2	Y	-0-					-0-
*02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	36	1	518	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 8 RRCID -> 182740 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7625 - 769

09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 9 RRCID -> 183107 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7168 - 7548

09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	48	1	682	2	Y	-0-					-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	50	1	716	2	Y	-0-					-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	44	1	670	2	Y	-0-					-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	47	1	703	2	Y	-0-					-0-
01	713 N	605	-0-	-108	-0-	39	1	566	2	Y	-0-					-0-
02	644 N	408	-0-	-236	-0-	26	1	382	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 17 RRCID -> 183109 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8074 - 8213

09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	45	1	642	2	Y	-0-					-0-
10	682 N	646	-0-	-36	-0-	42	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	41	1	621	2	Y	-0-					-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	45	1	676	2	Y	-0-					-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	44	1	636	2	Y	-0-					-0-
*02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	40	1	585	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 10 RRCID -> 183382 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7624 - 7699

09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	42	1	589	2	Y	-0-					-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	46	1	654	2	Y	-0-					-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	38	1	584	2	Y	-0-					-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	39	1	593	2	Y	-0-					-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	42	1	605	2	Y	-0-					-0-
*02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	36	1	521	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30 WELL #: 3 RRCID -> 183383 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 8027

09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	454	2	Y	-0-					-0-
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	2	Y	-0-					-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	524	2	Y	-0-					-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	42	1	605	2	Y	-0-					-0-
*02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	457	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30 WELL #: 4 RRCID -> 185800 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7947 - 8054

09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	Y	-0-					-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	Y	-0-					-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	-0-					-0-
01	434 N	371	-0-	-63	-0-	24	1	347	2	Y	-0-					-0-
02	476 N	408	-0-	-68	-0-	26	1	382	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PAKENHAM 51 WELL #: 12R RRCID -> 185801 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7787 - 7871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	2	Y	-0-					-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	2	Y	-0-					-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	35	1	531	2	Y	-0-					-0-
12	527 N	438	-0-	-89	-0-	27	1	411	2	Y	-0-					-0-
01	527 N	218	-0-	-309	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	532 N	327	-0-	-205	-0-	21	1	306	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 15 RRCID -> 185802 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7559 - 7658

09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	43	1	611	2	Y	-0-					-0-
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	40	1	569	2	Y	-0-					-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	40	1	605	2	Y	-0-					-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	643	2	Y	-0-					-0-
01	620 N	539	-0-	-81	-0-	35	1	504	2	Y	-0-					-0-
*02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	36	1	528	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM STATE 52 WELL #: 2 RRCID -> 193796 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7327 - 7385

09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	59	1	833	2	Y	-0-					-0-
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	59	1	846	2	Y	-0-					-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	55	1	829	2	Y	-0-					-0-
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	58	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	58	1	837	2	Y	-0-					-0-
*02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	755	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 7 WELL #: 3 RRCID -> 193797 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7715 - 7781

09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	212	-0-	-88	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	190	-0-	-120	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	415	2	Y	-0-					-0-
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 13 RRCID -> 193799 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8121 - 8215

09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	47	1	662	2	Y	-0-	2	1			1
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	467	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	37	1	551	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	465 N	464	-0-	-1	-0-	30	1	433	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	29	1	427	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

PAKENHAM 51 WELL #: 14 RRCID -> 195052 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7546 - 7612

09	1170 N	1062	-0-	-108	-0-	70	1	992	2	Y	-0-					-0-
10	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	76	1	1082	2	Y	-0-					-0-
11	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	70	1	1067	2	Y	-0-					-0-
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	76	1	1141	2	Y	-0-					-0-
01	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	73	1	1059	2	Y	-0-					-0-
02	1064 N	1060	-0-	-4	-0-	68	1	992	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 6 WELL #: 8 RRCID -> 196803 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7830 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	144	1	2029	2	Y	18			18
							20	9							
10	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	131	1	1867	2	Y	-0-			18
11	1950	N	1935	-0-	-15	-0-	119	1	1816	2	Y	-0-			18
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	153	1	2301	2	Y	-0-			18
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	133	1	1935	2	Y	-0-			18
*02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	153	1	2224	2	Y	-0-			18

MITHCELL 6 WELL #: 9 RRCID -> 197221 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7792 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	155	1	2190	2	Y	16			16
							18	9							
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	164	1	2341	2	Y	-0-			16
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	149	1	2265	2	Y	-0-			16
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	154	1	2314	2	Y	-0-			16
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	160	1	2331	2	Y	-0-			16
*02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	137	1	1999	2	Y	-0-			16

PAKENHAM 51 WELL #: 11 RRCID -> 198470 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7484 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	176	1	2481	2	Y	-0-			-0-
10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	181	1	2583	2	Y	-0-			-0-
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	165	1	2509	2	Y	-0-			-0-
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	175	1	2626	2	Y	-0-			-0-
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	174	1	2534	2	Y	-0-			-0-
*02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	153	1	2223	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 6 WELL #: 12 RRCID -> 203109 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7764 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	78	1	1106	2	Y	-0-			-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	90	1	1292	2	Y	-0-			-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	81	1	1229	2	Y	-0-			-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	83	1	1240	2	Y	-0-			-0-
01	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	68	1	990	2	Y	-0-			-0-
*02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	77	1	1129	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 7 WELL #: 4 RRCID -> 203110 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	16	1	228	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	13	1	205	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	13	1	199	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	11	1	166	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	11	1	158	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 13 RRCID -> 205211 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7380 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	189	1	2671	2	Y	-0-			-0-
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	181	1	2588	2	Y	-0-			-0-
11	2640	N	2428	-0-	-212	-0-	150	1	2278	2	Y	-0-			-0-
12	2728	N	2204	-0-	-524	-0-	138	1	2066	2	Y	-0-			-0-
01	2635	N	1913	-0-	-722	-0-	123	1	1790	2	Y	-0-			-0-
*02	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	169	1	2459	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM STATE 52 WELL #: 3 RRCID -> 205368 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	20	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	44	-0-	-235	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	147	-0-	-133	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 16 RRCID -> 205371 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7451 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	2	Y	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	275	-0-	-128	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					-0-
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 7 WELL #: 7 RRCID -> 206149 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7890 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 14 RRCID -> 207099 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7762 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	62	1	881	2	Y	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	66	1	939	2	Y	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	58	1	874	2	Y	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	57	1	851	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	959	-0-	-33	-0-	62	1	897	2	Y	-0-					-0-
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	57	1	830	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 8 WELL #: 10 RRCID -> 210679 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8162 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 8 WELL #: 9 RRCID -> 210697 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7498 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	210	1	2963	2	Y	12	38	1			55
							13	9									
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	212	1	3031	2	Y	52	64	1			43
							57	9									
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	198	1	3016	2	Y	60	54	1			49
							66	9									
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	202	1	3034	2	Y	58	53	1			54
							64	9									
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	196	1	2853	2	Y	47	66	1			35
							52	9									
*02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	190	1	2765	2	Y	-0-	25	1			10

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 11 WELL #: 4H RRCID -> 214234 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8079 - 8531

09	1020	N	582	-0-	-438	-0-	38	1	544	2	Y	-0-	9	1			1
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	105	1	1498	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	77	1	1168	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	89	1	1338	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	88	1	1286	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	81	1	1178	2	Y	1					1
							1	9									

MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 215328 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7554 - 7570

09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	54	1	761	2	Y	-0-	4	1			1
10	713	N	551	-0-	-162	-0-	36	1	513	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	750	N	645	-0-	-105	-0-	40	1	604	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	51	1	766	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	61	1	883	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	45	1	658	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MITCHELL 11 WELL #: 7 RRCID -> 217161 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7426 - 7628

09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	126	1	1773	2	Y	-0-	9	1			1
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	123	1	1752	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	115	1	1753	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	134	1	2011	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	143	1	2083	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	126	1	1834	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 7 WELL #: 8 RRCID -> 218128 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 7556 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	52	1	741	2	Y	56					-0-
							62	9									
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	54	1	773	2	Y	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	49	1	746	2	Y	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	51	1	771	2	Y	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	51	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	692	-0-	-8	-0-	44	1	648	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 11 WELL #: 6 RRCID -> 219241 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 7956 - 8010

09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	105	1	1482	2	Y	-0-	5	1			1
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	113	1	1620	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	108	1	1635	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	125	1	1884	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	121	1	1757	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	94	1	1365	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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	DLQ G-10		1789	-0-	1789	5379	1789	2			N	-0-					182
10	3000	N	1707	-0-	-1293	4086	1707	2			N	-0-					182
11	3000	N	1623	-0-	-1377	2709	1623	2			N	-0-					182
12	3100	N	1728	-0-	-1372	1337	1728	2			N	-0-					182
01	3100	N	1769	-0-	-1331	6	1769	2			N	-0-					182
*02	1544	N	1538	-0-	-6	-0-	1538	2			N	-0-					182

CULBERTSON 18 WELL #: 1 RRCID -> 154785 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9624

09	DLQ G-10		330	-0-	330	434	327	2	3	9	N	3					213
10	753	N	319	-0-	-434	-0-	319	2			N	-0-					213
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					213
12	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					213
01	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	2			N	-0-					213
02	252	N	71	-0-	-181	-0-	71	2			N	-0-					213

UNIVERSITY 36-2 WELL #: 3 RRCID -> 191521 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 12159 PERF. 8301 - 8367

09	DLQ G-10		353	-0-	353	1137	353	2			N	-0-					112
10	1447	N	310	-0-	-1137	-0-	310	2			N	-0-					112
11	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	2			N	-0-					112
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					112
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					112
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					112

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU "48" WELL #: 7 RRCID -> 229376 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9287 - 9839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	DLQ G-10	148	-0-	148	461	8	1	139	2	N	1	1	1			22
						1	9									
10	631 N	170	-0-	-461	-0-	10	1	160	2	N	-0-					22
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					22
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	2	N	-0-					22
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	7	1	108	2	N	-0-					22
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					22

UNIVERSITY 4 WELL #: 3 RRCID -> 239177 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12177 PERF.10175 - 10324

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	DLQ G-10	161	-0-	161	161	161	2			N	-0-					98

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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105567 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4495 - 4507

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 (CANYON LIME) //CONT.// 70081 333 ASSOCIATED STORAGE CNTY: TOM GREEN
FORT CONCHO GAS STORAGE, INC. //CONT.// 277912
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 105570 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4572 - 4582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 105571 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4490 - 4509

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

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 105578 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4520 - 4540

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

PEGASUS (CONSOLIDATED) 70279 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
PEGASUS FIELD UNIT 3 WELL #: 1705 RRCID -> 199408 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10092 - 10118

09	T. A.	618	-0-	618	1626	618	3		Y	-0-			-0-
10	2342	716	-0-	-1626	-0-	716	3		Y	-0-			-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		Y	-0-			-0-
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		Y	-0-			-0-
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		Y	-0-			-0-
*02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	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-

TIPPETT, JUNE WELL #: 16 RRCID -> 030957 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11628 - 11830

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 18 U RRCID -> 030958 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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 #: 22 L RRCID -> 031662 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 13150 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-

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	26460 X	25317	-0-	-1143	-0-	21849	2	2924	3	Y	432	678	0			96
						69	4	475	9							
10	26567 X	25350	-0-	-1217	-0-	132	1	21414	2	Y	437	438	0			95
						2773	3	550	4							
11	20088 X	20088	-0-	-0-	-0-	128	1	17292	2	Y	395	308	0			182
						2233	3	435	9							
12	26567 X	21522	-0-	-5045	-0-	130	1	18646	2	Y	357	435	0			104
						2216	3	137	4							
*01	26164 X	23551	-0-	-2613	-0-	132	1	20961	2	Y	380	280	0			204
						1887	3	153	4							
02	23632 X	14854	-0-	-8778	-0-	110	1	11542	2	Y	352	442	0			114
						2389	3	426	4							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 3 RRCID -> 172821 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11617 - 15511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "7" WELL #: 5 RRCID -> 173830 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11774 - 15738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	41	-0-	41	41	1	1	40	3	Y	-0-					1
11	14B2 EXT	68	-0-	68	109	2	1	66	3	Y	-0-					1
12	14B2 EXT	75	-0-	75	184	3	1	72	3	Y	-0-					1
01	244 X	60	-0-	-184	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					1
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 74 RRCID -> 173882 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11656 - 13677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 77 RRCID -> 175544 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11765 - 14096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 78 RRCID -> 178581 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11992 - 15465

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 79 RRCID -> 180321 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11344 - 14827

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 69 RRCID -> 182015 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11557 - 15389

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 80 RRCID -> 185074 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11792 - 15645

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 81 RRCID -> 186446 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11987 - 15718

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

BOULTINGHOUSE, M. T. "11" WELL #: 1D RRCID -> 195655 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12293 - 15663

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
*01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
02	784	X	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2525H RRCID -> 255000 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

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

WILSON, T. R. 46 WELL #: 1H RRCID -> 255857 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12250 - 15800

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	5010	X	4815	-0-	-195	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
10	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
12	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
*01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT # 3 WELL #: 4407HR RRCID -> 263664 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12200 - 16552

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FIELDS "13" WELL #: 1 RRCID -> 185774 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 14174

09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					167
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	937	3	39	9	N	35	121	5	1	8	167
11	1110	N	608	-0-	-502	-0-	575	3	33	9	N	30	27	8			170
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	7					177
01	961	N	574	-0-	-387	-0-	571	3	3	9	N	3					180
*02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	974	3	110	9	N	100					280

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 108 RRCID -> 019147 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 12263 PERF.11838 - 12091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2501 RRCID -> 019163 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11668 - 11758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 124 RRCID -> 033657 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 123 RRCID -> 038990 COMPL. DATE 04/23/1966 TOTAL DEPTH 13023 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2506 RRCID -> 039378 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 13056 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 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			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 119 RRCID -> 050096 COMPL. DATE 03/24/1971 TOTAL DEPTH 13307 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1201 RRCID -> 050138 COMPL. DATE 04/12/1971 TOTAL DEPTH 13176 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 1704 RRCID -> 051942 COMPL. DATE 01/19/1972 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3020 RRCID -> 124721 COMPL. DATE 05/30/1987 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11929 - 12241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 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) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2503 RRCID -> 137057 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13122 PERF.11896 - 12168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1503 RRCID -> 144127 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12993 PERF.11485 - 11790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1316H RRCID -> 146616 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 12399 PERF.11675 - 13697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151315 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	214861 X	214861	-0-	-0-	-0-	33561 2641	1 9	178659	3	Y	2401	2351	0	221	1	909
10	222859 X	NO RPT	-0-	-222859	-0-					Y	NO RPT					909
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					909
12	142128 X	142128	-0-	-0-	-0-	139139	3	2989	9	Y	2717	2872	0	220	1	806
01	232872 X	169293	-0-	-63579	-0-	166326	3	2967	9	Y	2697	2666	0			837
02	200536 X	147480	-0-	-53056	-0-	145002	3	2478	9	Y	2253	2242	0			848

PEGASUS FIELD UNIT #3 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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4202 RRCID -> 159402 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11585 - 12023

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4205 RRCID -> 163265 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11764 - 11916

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2002 RRCID -> 164358 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11728 - 11855

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2507 RRCID -> 164370 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11508 - 11885

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 813 RRCID -> 164538 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 12331 PERF.11850 - 12140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2403 RRCID -> 165225 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11830 - 11908

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4403 RRCID -> 165781 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 13193 PERF.12000 - 12180

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 901 RRCID -> 166766 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11917 - 12058

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 702 RRCID -> 166771 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11645 - 11850

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2404 RRCID -> 167038 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11760 - 11950

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 114 RRCID -> 168297 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 13403 PERF.12035 - 12173

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2101 RRCID -> 169006 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11732 - 13310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4002 RRCID -> 169008 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 13118 PERF.11925 - 11953

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2001 RRCID -> 171868 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11710 - 11932

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 801 RRCID -> 171879 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 13063 PERF.11914 - 12110

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 157H RRCID -> 172734 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11059 - 13964

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1719 RRCID -> 173848 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 14172 PERF.11480 - 12016

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2901 RRCID -> 174063 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12008 - 12153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3902 RRCID -> 176399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13136 PERF.12039 - 12178

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

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1308 RRCID -> 178426 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11920 - 12156

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2801 RRCID -> 181747 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11896 - 12179

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1610 RRCID -> 182152 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11720 - 11956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 W	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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1406H RRCID -> 237345 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11366 PERF.12017 - 15901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 4214H RRCID -> 243750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12500 - 16000

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1407H RRCID -> 247716 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12400 - 16450

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 722H RRCID -> 250933 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11515 - 14953

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 162H RRCID -> 251087 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11598 PERF.12200 - 15500

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (ELLENBURGER) 70279 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 720 RRCID -> 187937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13097 PERF.12544 - 12717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ELLENBURGER UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 188695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 13189

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLEN. UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 196072 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	3600	2775	-0-	-825	-0-	1266	3	1509	9	Y	1372	1536	0			122
10	3720	3240	-0-	-480	-0-	1724	3	1516	9	Y	1378	1340	0			160
11	DLQ G-10	1793	-0-	1793	1793	1197	3	596	9	Y	542	627	0			75
12	1793 R	-0-	-0-	-1793	-0-					Y	-0-					75
01	2170	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	15	0			60
02	1960	-0-	-0-	-1960	-0-					Y	-0-					60

PEGAUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 196073 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 13295 PERF.12533 - 13018

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 705 RRCID -> 202591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13076 PERF.12830 - 13076

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 704 RRCID -> 207220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13069 PERF.13069 - 28000

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1310 RRCID -> 260355 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 13169 PERF.12940 - 13169

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS (ELLENBURGER) //CONT.// 70279 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 260361 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11928 - 13161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

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

PERNER RANCH (DEVONIAN) 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES, LLC 044385
PERNER, P. C. "199" WELL #: 1 RRCID -> 093907 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8344 - 8392

09	720 N	142	-0-	-578	-0-	142	2		N	-0-			15
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			15
11	720 N	703	-0-	-17	-0-	703	2		N	-0-			15
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			15
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

PERNER, P. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 100076 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8826

09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2		N	-0-			57
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			57
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			57
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			57
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
UNIVERSITY 9-33 WELL #: 1 RRCID -> 087205 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8790 - 8585

09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
*02	476 N	348	-0-	-128	-0-	348	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY "14-33" WELL #: 1 RRCID -> 090115 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8475 - 8638

09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3		N	-0-			-0-
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
11	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
12	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			-0-
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
*02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3		N	-0-			-0-

PERNER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
UNIVERSITY 33-13 S WELL #: 1 RRCID -> 100387 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8658 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210 N	95	-0-	-115	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83	3		N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "33-9" WELL #: 1 RRCID -> 198960 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8584 - 8689

09	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3		N	-0-			41
10	2790 X	2307	-0-	-483	-0-	2307	3		N	-0-			41
11	2700 X	2479	-0-	-221	-0-	2479	3		N	-0-			41
12	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3		N	-0-			41
01	2790 X	1976	-0-	-814	-0-	1976	3		N	-0-			41
*02	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3		N	-0-			41

PERNER RANCH (SIMPSON) 70627 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
PERNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043432 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	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	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2	N	-0-			-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
01	2046 N	2026	-0-	-20	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
02	1848 N	NO RPT	-0-	-1848	-0-				N	NO RPT			-0-

PETE ADAMS (HARKEY SD.) 70830 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
ADAMS, ELLA - 534 WELL #: 1 RRCID -> 076615 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2701 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	10					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	10					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ADAMS, DELORES - 82 WELL #: 2 RRCID -> 158261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2685 - 2691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC 825820
SUTTON WELL #: 3001 RRCID -> 097683 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5383 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 2901 RRCID -> 098306 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5469 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 3003 RRCID -> 099896 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5378 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 825820
SUTTON WELL #: 3004 RRCID -> 100128 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5336 - 5401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
HUNT 33 WELL #: 2 RRCID -> 091886 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5708 - 5816

09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-			-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3	N	-0-			-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3	N	-0-			-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT 36 WELL #: 1 RRCID -> 092918 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FLORENCE 32 WELL #: 2 RRCID -> 094343 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5569 - 5751

09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3	N	-0-			-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
12	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	3	N	-0-			-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3	N	-0-			-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT 36 WELL #: 2 RRCID -> 094528 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5675 - 5799

09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3	N	-0-			-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-			-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

FLORENCE 31 WELL #: 1 RRCID -> 094890 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5551 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	80	-0-	-160	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 1 RRCID -> 094949 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5473 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 2 RRCID -> 095052 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5538 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 1 RRCID -> 095282 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5595 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 3 RRCID -> 098424 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5548 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	403	N	124	-0-	-279	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 1 RRCID -> 098815 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5507 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 2 RRCID -> 098816 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5568 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

FLORENCE 23 WELL #: 3 RRCID -> 098817 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5523 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FLORENCE 29 WELL #: 1 RRCID -> 098819 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5464 - 5557

09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 88 WELL #: 1 RRCID -> 098820 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5506 - 5704

09	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	682	N	481	-0-	-201	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	713	N	516	-0-	-197	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 29 WELL #: 2 RRCID -> 099092 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5459 - 5569

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

FLORENCE 31 WELL #: 2 RRCID -> 099485 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5445 - 5529

09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

FLORENCE 28 WELL #: 3 RRCID -> 099486 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5441 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FLORENCE 32 WELL #: 3 RRCID -> 099876 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5591 - 5717

09	480	N	257	-0-	-223	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 4 RRCID -> 099877 COMPL. DATE 05/09/1982 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5616 - 5706

09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT 36 WELL #: 3 RRCID -> 100185 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5712 - 5830

09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT 36 WELL #: 4 RRCID -> 100186 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5728 - 5801

09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT 33 WELL #: 3 RRCID -> 100506 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5648 - 5784

09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100507 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5724 - 5768

09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 100508 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5643 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	167	-0-	-163	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	341	N	109	-0-	-232	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 4 RRCID -> 100553 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5531 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT 33 WELL #: 4 RRCID -> 101537 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5682 - 5819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 101660 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5656 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	155	-0-	-175	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	300	N	85	-0-	-215	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-POWELL 34 WELL #: 1 RRCID -> 101759 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 38 WELL #: 1 RRCID -> 102222 COMPL. DATE 09/13/1982 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5412 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 1 RRCID -> 102223 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 4650 - 4691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

FLORENCE 23 WELL #: 4 RRCID -> 102656 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5494 - 5601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 24 WELL #: 2 RRCID -> 102657 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5611 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 24 WELL #: 3 RRCID -> 102658 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 4 RRCID -> 102660 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5367 - 5463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 39 WELL #: 1 RRCID -> 102661 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5296 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
12	527	N	323	-0-	-204	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 1 WELL #: 2 RRCID -> 102930 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5711 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

POWELL 1 WELL #: 1 RRCID -> 102949 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5712 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 103316 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5677 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * 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	80	N	80	-0-	-0-		-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	85	-0-	85		85	85	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	88	-0-	88		173	88	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	70	-0-	70		243	70	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		243					N	NO RPT					-0-

HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 103326 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5658 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	382	-0-	-308		-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-		-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	540	N	307	-0-	-233		-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	403	N	132	-0-	-271		-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	341	N	274	-0-	-67		-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280		-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107107 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5706 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * 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	86	N	86	-0-	-0-		-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-		-0-	77	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	28	N	NO RPT	-0-	-28		-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 107576 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5433 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73	N	73	-0-	-0-		-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-		-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-		-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4		-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2		-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28		-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 3 RRCID -> 108267 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5472 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	136	N	136	-0-	-0-		-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-		-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-		-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-		-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-		-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112		-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 2 RRCID -> 108268 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5578 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	317	-0-	-43		-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-		-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-		-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-		-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	372	N	302	-0-	-70		-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308		-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 3 L RRCID -> 108648 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4742 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	90	-0-	-60		-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33		-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-		-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27		-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	124	N	78	-0-	-46		-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112		-0-					N	NO RPT					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

FLORENCE 38 WELL #: 2 RRCID -> 110857 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5501 - 5581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 25 WELL #: 1 RRCID -> 112116 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5623 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 22 WELL #: 1 RRCID -> 113083 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5481 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 88 WELL #: 2 RRCID -> 113084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5453 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT 36 WELL #: 5 RRCID -> 114091 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4434 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 2 RRCID -> 117466 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5485 - 5663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 5 RRCID -> 128849 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5401 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

FLORENCE 26 WELL #: 3 RRCID -> 128850 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5599 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 6 RRCID -> 128851 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5428 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT 33 WELL #: 5 RRCID -> 129054 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 5 RRCID -> 160223 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5476 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	115	-0-	-155	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 6 RRCID -> 160224 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5511 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 7 RRCID -> 160476 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5478 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	441	X	5	-0-	-436	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
FLORENCE 31 WELL #: 6 RRCID -> 160517 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5424 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 5 RRCID -> 160909 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 4663 - 5746

09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

`UNT 36 WELL #: 6 RRCID -> 170378 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5687 - 5831

09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT 33 WELL #: 6 RRCID -> 170380 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5443 - 5823

09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 5 RRCID -> 170567 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5574 - 5716

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	58	-0-	58	58	58	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	65	-0-	65	123	65	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	58	-0-	58	181	58	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	181					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
THOMSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 127056 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5839

09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	3	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	N	-0-					-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MASTERSON 37 WELL #: 3 U RRCID -> 108768 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4481 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

POWELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 117271 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 4638 - 4781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	164	-0-	-196 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	279	N	188	-0-	-91 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	186	N	105	-0-	-81 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168 B	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 117273 COMPL. DATE 03/02/1985 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4744 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	6	-0-	-5 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	8	N	2	-0-	-6 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	372	-0-	-108 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	589	N	440	-0-	-149 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	372	N	274	-0-	-98 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	434	N	307	-0-	-127 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364 B	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 131725 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4920 - 4982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	870	N	865	-0-	-5 B	-0-	79	1	786	3	N	-0-					-0-
10	930	N	911	-0-	-19 B	-0-	84	1	827	3	N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	82	1	803	3	N	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	83	1	822	3	N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	87	1	831	3	N	-0-					-0-
02	840	N	821	-0-	-19 B	-0-	81	1	740	3	N	-0-					-0-

PIKES PEAK DRAW (CANYON) 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. 059966
BEAN, JOE F. WELL #: 1 RRCID -> 079205 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6443 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					47
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					47
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					47
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					47
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. //CONT.// 059966

BEAN, JOE F. WELL #: 1 A RRCID -> 079792 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 6466 - 6589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					1
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					1
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					1
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BEAN, JOE F. WELL #: 2 RRCID -> 082690 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6010 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	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-

BEAN, JOE F. WELL #: 2 A RRCID -> 083918 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 6415 - 6911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					23
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					23
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					23
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

BEAN, JOE F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 093064 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6449 - 7434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					56
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					56
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					56
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					56
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093065 COMPL. DATE 03/21/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6458 - 7117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	Y	3					47
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	130	2	3	9	Y	3					50
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	113	2	8	9	Y	7					57
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	128	2	3	9	Y	3	49	1			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

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 5 RRCID -> 093066 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 6400 - 6947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	139	2	4	9	Y	4					51
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	Y	4					55
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	119	2	9	9	Y	8					63
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	137	2	3	9	Y	3	53	1			13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 6 RRCID -> 094060 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6152 - 7066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	Y	3					41
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	Y	3					44
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	110	2	8	9	Y	7					51
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	128	2	3	9	Y	3	44	1			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

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. //CONT.// 059966
BEAN, JOE F. "D" WELL #: 7 RRCID -> 108990 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6506 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	Y	2					32
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2					34
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	76	2	6	9	Y	5					39
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2	33	1			8
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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	3000	N	1755	-0-	-1245	19112	1749	3	6	9	N	5					176
10	20863	X	1751	-0-	-19112	-0-	1749	3	2	9	N	2					178
11	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2026	3	2	9	N	2					180
12	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2226	3	19	9	N	17	186	1			11
01	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1897	3	11	9	N	10					21
*02	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1897	3	24	9	N	22					43

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
SHANNON HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 134377 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7161 - 7336

09	DLQ G-10		417	-0-	417	1254	417	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		375	-0-	375	1629	375	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		449	-0-	449	2078	449	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		407	-0-	407	2485	407	3			Y	-0-					-0-
01	2900	N	415	-0-	-2485	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			Y	-0-					-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 145843 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7268 - 7346

09	720	N	501	-0-	-219	-0-	455	3	46	9	N	42					187
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	170	1			32
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	786	3	7	9	N	6					38
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	3	1	9	N	1					39
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	3	1	9	N	1					40
02	672	N	524	-0-	-148	-0-	523	3	1	9	N	1					41

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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

PONY CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 72280 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
LANGE-DIERSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268007 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4281 - 4314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 112117 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3403 - 3424

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	8220 X	7579	-0-	-641	-0-	670	1	6898	2	N	10					98
						11	9									
10	8277 X	6511	-0-	-1766	-0-	551	1	5960	2	N	-0-					98
11	8010 X	6706	-0-	-1304	-0-	404	1	6300	2	N	2					100
						2	9									
12	8029 X	6378	-0-	-1651	-0-	379	1	5999	2	N	-0-					100
01	8029 X	7608	-0-	-421	-0-	476	1	7132	2	N	-0-					100
02	7084 X	6201	-0-	-883	-0-	437	1	5764	2	N	-0-					100

POULTER 38 WELL #: 2 RRCID -> 210676 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10622 - 11034

09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	349	2	N	6					86
						7	9									
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	N	5	19	1			72
						6	9									
11	480 N	437	-0-	-43	-0-	26	1	405	2	N	5					77
						6	9									
12	403 N	248	-0-	-155	-0-	15	1	233	2	N	-0-					77
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	358	2	N	3					80
						3	9									
02	420 N	263	-0-	-157	-0-	18	1	237	2	N	7					87
						8	9									

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

POULTER 35 WELL #: 2 RRCID -> 210777 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 9915 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	54	1	556	2	N	-0-			27
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	54	1	586	2	N	-0-			27
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	42	1	657	2	N	-0-			27
12	620	N	581	-0-	-39	-0-	34	1	547	2	N	-0-			27
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	38	1	569	2	N	-0-			27
02	644	N	584	-0-	-60	-0-	41	1	543	2	N	-0-			27

POULTER 35 WELL #: 3 RRCID -> 211213 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10054 - 10424

09	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	110	1	1137	2	N	-0-			48
10	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	102	1	1100	2	N	-0-			48
11	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	71	1	1114	2	N	-0-			48
12	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	73	1	1154	2	N	-0-			48
01	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	75	1	1130	2	N	-0-			48
02	1120	N	1052	-0-	-68	-0-	74	1	978	2	N	-0-			48

PAKENHAM RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 212125 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9800 - 9946

09	420	N	387	-0-	-33	-0-	34	1	353	2	N	-0-			40
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	42	1	453	2	N	-0-			40
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	70	1	1093	2	N	-0-			40
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	62	1	989	2	N	-0-			40
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	64	1	956	2	N	-0-			40
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	58	1	768	2	N	-0-			40

POULTER 35 WELL #: 4 RRCID -> 212126 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10106 - 10418

09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-			30
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	N	-0-			30
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-			30
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-			30
01	155	N	61	-0-	-94	-0-	4	1	57	2	N	-0-			30
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	3	1	45	2	N	-0-			30

POULTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 217579 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9361 - 9841

09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	80	1	826	2	N	-0-			40
10	930	N	850	-0-	-80	-0-	72	1	778	2	N	-0-			40
11	930	N	906	-0-	-24	-0-	55	1	851	2	N	-0-			40
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	57	1	896	2	N	-0-			40
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	61	1	915	2	N	-0-			40
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	59	1	776	2	N	-0-			40

POULTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 217751 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9492 - 10050

09	7980	X	7069	-0-	-911	-0-	626	1	6443	2	N	-0-			127
10	7564	X	6568	-0-	-996	-0-	556	1	6012	2	N	-0-			127
11	7320	X	6579	-0-	-741	-0-	396	1	6183	2	N	-0-			127
12	7564	X	6733	-0-	-831	-0-	400	1	6333	2	N	-0-			127
01	7564	X	6684	-0-	-880	-0-	418	1	6266	2	N	-0-			127
02	6608	X	5931	-0-	-677	-0-	418	1	5513	2	N	-0-			127

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POULTER 35 WELL #: 5 RRCID -> 220985 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 9884 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3960	X	2919	-0-	-1041	-0-	255	1	2629	2	N	32					219
							35	9									
10	4092	X	2645	-0-	-1447	-0-	221	1	2388	2	N	33	98	1			154
							36	9									
11	3960	X	2946	-0-	-1014	-0-	175	1	2735	2	N	33					187
							36	9									
12	3193	X	2637	-0-	-556	-0-	157	1	2480	2	N	-0-					187
01	3100	X	2567	-0-	-533	-0-	160	1	2399	2	N	7					194
							8	9									
02	2744	X	2275	-0-	-469	-0-	160	1	2102	2	N	12					206
							13	9									

POULTER 34 WELL #: 3 RRCID -> 222495 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10116 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	527	-0-	-103	-0-	47	1	480	2	N	-0-					53
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	40	1	436	2	N	-0-					53
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	32	1	507	2	N	-0-					53
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	32	1	501	2	N	-0-					53
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	559	2	N	-0-					53
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	35	1	466	2	N	-0-					53

POULTER 37 WELL #: 1 RRCID -> 233270 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10225 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3810	X	2554	-0-	-1256	-0-	225	1	2320	2	N	8					88
							9	9									
10	3937	X	2466	-0-	-1471	-0-	208	1	2249	2	N	8	24	1			72
							9	9									
11	3810	X	2767	-0-	-1043	-0-	166	1	2592	2	N	8					80
							9	9									
12	2759	X	2500	-0-	-259	-0-	148	1	2352	2	N	-0-					80
01	2759	X	2347	-0-	-412	-0-	147	1	2196	2	N	4					84
							4	9									
02	2576	X	1998	-0-	-578	-0-	141	1	1853	2	N	4					88
							4	9									

POULTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 234844 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 9904 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	450	1	4631	2	N	-0-					130
10	5177	X	4750	-0-	-427	-0-	402	1	4348	2	N	-0-	5	1			125
11	5010	X	4802	-0-	-208	-0-	289	1	4513	2	N	-0-					125
12	5239	X	4993	-0-	-246	-0-	296	1	4694	2	N	3					128
							3	9									
01	5239	X	4661	-0-	-578	-0-	292	1	4369	2	N	-0-					128
02	4732	X	4097	-0-	-635	-0-	289	1	3808	2	N	-0-					128

POULTER 27 WELL #: 3 RRCID -> 235717 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9543 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	8430	X	8103	-0-	-327	-0-	717	1	7386	2	N	-0-					152
10	8184	X	6653	-0-	-1531	-0-	563	1	6090	2	N	-0-					152
11	8100	X	6838	-0-	-1262	-0-	412	1	6426	2	N	-0-					152
12	8370	X	6764	-0-	-1606	-0-	402	1	6362	2	N	-0-					152
01	8370	X	6353	-0-	-2017	-0-	397	1	5956	2	N	-0-					152
02	7560	X	5743	-0-	-1817	-0-	405	1	5338	2	N	-0-					152

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POULTER 34 WELL #: 5 RRCID -> 236769 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 11653 PERF.10356 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					93
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					93
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					93
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					93
01	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					93
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					93

POULTER 36 WELL #: 1 RRCID -> 236770 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10735 - 10998

09	6120	X	4073	-0-	-2047	-0-	359	1	3696	2	N	16					229
							18	9									
10	6324	X	3716	-0-	-2608	-0-	313	1	3385	2	N	16	34	1			211
							18	9									
11	6120	X	3427	-0-	-2693	-0-	205	1	3203	2	N	17					228
							19	9									
12	4402	X	3639	-0-	-763	-0-	216	1	3423	2	N	-0-					228
01	4402	X	4043	-0-	-359	-0-	252	1	3784	2	N	6					234
							7	9									
02	3808	X	3715	-0-	-93	-0-	261	1	3446	2	N	7					241
							8	9									

POULTER 27 WELL #: 4T RRCID -> 238550 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9670 - 9904

09	2820	X	2411	-0-	-409	-0-	214	1	2197	2	N	-0-					58
10	2883	X	2325	-0-	-558	-0-	197	1	2128	2	N	-0-					58
11	2790	X	2066	-0-	-724	-0-	124	1	1942	2	N	-0-					58
12	2883	X	1941	-0-	-942	-0-	115	1	1826	2	N	-0-					58
01	2511	X	1975	-0-	-536	-0-	124	1	1851	2	N	-0-					58
02	2240	X	1564	-0-	-676	-0-	110	1	1454	2	N	-0-					58

POULTER 27 WELL #: 5 RRCID -> 242367 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10064 - 10234

09	9090	X	8834	-0-	-256	-0-	782	1	8052	2	N	-0-					47
10	9393	X	8032	-0-	-1361	-0-	680	1	7352	2	N	-0-					47
11	9300	X	8312	-0-	-988	-0-	500	1	7812	2	N	-0-					47
12	9610	X	8471	-0-	-1139	-0-	503	1	7967	2	N	1					48
							1	9									
01	9610	X	8757	-0-	-853	-0-	548	1	8209	2	N	-0-					48
02	8232	X	7884	-0-	-348	-0-	556	1	7328	2	N	-0-					48

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1740 N	1561	-0-	-179	-0-	1408	3	153	9	Y	139	343	1			91
10	1364 N	1164	-0-	-200	-0-	1133	3	31	9	Y	28					119
11	2010 N	1476	-0-	-534	-0-	1425	3	51	9	Y	46					165
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1417	3	141	9	Y	128					293
01	DLQ G-10	1472	-0-	1472	1472	1353	3	119	9	Y	108	348	1			53
02	DLQ G-10	1351	-0-	1351	2823	1219	3	132	9	Y	120					173

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-

BELL, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 179114 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4944 - 6448

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-

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
BELL, CODY 11 WELL #: 2 RRCID -> 189232 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4738 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
LLOYD '18' WELL #: 1 RRCID -> 291527 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4774 - 4829

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
BARROW WELL #: 6 RRCID -> 206682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4997 - 5058

09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	298	2	4	9	Y	4	7	1			3
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	2	3	9	Y	3					6
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3	9	Y	3	7	1			2
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	323	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	297	2	2	9	Y	2					4
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	245	2	2	9	Y	2	3	1			3

PROBANDT (CANYON) 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ELLISON LEASE OPERATING 249390
PILON "1" WELL #: 1 RRCID -> 126455 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6310 - 6345

09	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					100
10	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					100
11	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					100
12	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					100
01	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					100
*02	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					100

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
PROBANDT "B" WELL #: 1 RRCID -> 078886 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7038 - 7108

09	480	#	468	-0-	-12	-0-	458	2	10	9	N	9					226
10	496	#	466	-0-	-30	-0-	465	2	1	9	N	1	187	1			40
11	480	#	462	-0-	-18	-0-	454	2	8	9	N	7					47
12	496	#	137	-0-	-359	-0-	129	2	8	9	N	7					54
01	526	R	526	-0-	-0-	-0-	520	2	6	9	N	5					59
02	448	#	443	-0-	-5	-0-	432	2	11	9	N	10					69

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
RICHEY -53- WELL #: 3 RRCID -> 110821 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6732 - 6744

09	690	#	512	-0-	-178	-0-	512	3			N	-0-					130
10	651	#	524	-0-	-127	-0-	524	3			N	-0-	130	3			-0-
11	630	#	447	-0-	-183	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
01	589	#	426	-0-	-163	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	476	#	365	-0-	-111	-0-	365	3			N	-0-					-0-

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

PROBANDT -4- WELL #: 5 RRCID -> 114092 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7034 - 7082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420 #	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					225
10	434 #	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					225
11	420 #	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					225
12	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-	100	3			125
01	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					125
*02	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					125

MCMANUS -44- WELL #: 3 RRCID -> 122544 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6736 - 6781

09	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	450 #	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	465 #	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	465 #	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	420 #	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					-0-

MCMANUS "44" WELL #: 5 RRCID -> 218671 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6654 - 6683

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	600 #	473	-0-	-127	-0-	84	1	389	3	N	-0-					92
10	775 #	622	-0-	-153	-0-	87	1	535	3	N	-0-	92	3			-0-
11	750 #	508	-0-	-242	-0-	84	1	424	3	N	-0-					-0-
12	775 #	641	-0-	-134	-0-	87	1	554	3	N	-0-					-0-
01	633 R	633	-0-	-0-	-0-	87	1	546	3	N	-0-					-0-
*02	576 R	576	-0-	-0-	-0-	78	1	498	3	N	-0-					-0-

RICHEY "43A" WELL #: 8 RRCID -> 219787 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6819 - 6850

09	810 #	677	-0-	-133	-0-	84	1	593	3	N	-0-					111
10	837 #	715	-0-	-122	-0-	87	1	628	3	N	-0-	111	3			-0-
11	810 #	688	-0-	-122	-0-	84	1	604	3	N	-0-					-0-
12	744 #	554	-0-	-190	-0-	87	1	467	3	N	-0-					-0-
01	713 #	525	-0-	-188	-0-	87	1	438	3	N	-0-					-0-
02	644 #	488	-0-	-156	-0-	78	1	410	3	N	-0-					-0-

MUNRO "16" WELL #: 4 RRCID -> 221012 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6235 - 6516

09	328 R	328	-0-	-0-	-0-	84	1	244	3	N	-0-					86
10	348 R	348	-0-	-0-	-0-	87	1	261	3	N	-0-	86	3			-0-
11	338 R	338	-0-	-0-	-0-	84	1	254	3	N	-0-					-0-
12	342 R	342	-0-	-0-	-0-	87	1	255	3	N	-0-					-0-
01	341 #	335	-0-	-6	-0-	87	1	248	3	N	-0-					-0-
*02	313 R	313	-0-	-0-	-0-	78	1	235	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

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
SIANA OIL & GAS 779259
HILDEBRAND WELL #: 2 RRCID -> 201201 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7066 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

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 PROD	INJECT. (I) 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
09	660 N	595	-0-	-65	-0-	595	2			N	-0-					19
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					19
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					19
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	763	2	3	9	N	3					22
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					22
*02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	654	2	8	9	N	7					29

SCOTTISH RITE 121 WELL #: 1 RRCID -> 255152 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8638 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1200 N	1001	-0-	-199	-0-	1001	2			N	-0-					145
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1060	2	29	9	N	26	152	1			19
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1109	2	10	9	N	9					28
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1137	2	14	9	N	13					41
01	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1064	2	19	9	N	17					58
02	1036 N	907	-0-	-129	-0-	892	2	15	9	N	14					72

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
SCOTTISH RITE WELL #: 1 RRCID -> 205129 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8646 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					33
10	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					33
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					33
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					33
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					33
02	336 N	335	-0-	-1	-0-	335	3			N	-0-					33

SCOTTISH RITE "127" WELL #: 1 RRCID -> 211833 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8602 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					66
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1054	3	7	9	N	6					72
11	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	1005	3	7	9	N	6					78
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1036	3	7	9	N	6					84
01	1054 N	997	-0-	-57	-0-	997	3			N	-0-					84
02	952 N	865	-0-	-87	-0-	865	3			N	-0-					84

QUICK (GOEN, UPPER) 73736 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
LANGE, W. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 210228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3560 - 3759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					1

ALLISON, W. M. "22-W" WELL #: 2 RRCID -> 094417 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	211	-0-	-89	-0-	15	1	196	3	N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	19	1	206	3	N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	N	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	16	1	184	3	N	-0-					-0-
*02	224	N	168	-0-	-56	-0-	12	1	156	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	717	-0-	-802	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	611	-0-	-859	-0-	611	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	620	-0-	-992	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

READ 6 WELL #: 1 RRCID -> 158256 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9027 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
12	868	X	671	-0-	-197	-0-	671	2			N	-0-					-0-
01	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	616	N	601	-0-	-15	-0-	601	2			N	-0-					-0-

READ 1 WELL #: 3 RRCID -> 173591 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9080 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
10	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
11	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	930	X	800	-0-	-130	-0-	800	2			N	-0-					-0-
01	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	756	N	588	-0-	-168	-0-	588	2			N	-0-					-0-

READ RANCH (STRAWN) //CONT.// 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
READ 1 WELL #: 4 RRCID -> 174961 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9090 - 9196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	961 X	724	-0-	-237	-0-	724	2			N	-0-					-0-
11	930 X	698	-0-	-232	-0-	698	2			N	-0-					-0-
12	961 X	708	-0-	-253	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	713 N	650	-0-	-63	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	644 N	610	-0-	-34	-0-	610	2			N	-0-					-0-

READ 4 WELL #: 1 RRCID -> 180103 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9180 - 9327

09	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					18
10	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					18
11	690 X	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					18
12	899 X	686	-0-	-213	-0-	686	2			N	-0-					18
01	868 N	654	-0-	-214	-0-	654	2			N	-0-					18
02	644 N	599	-0-	-45	-0-	599	2			N	-0-					18

READ 3 WELL #: 1 RRCID -> 184165 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9190 - 9278

09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	930 N	688	-0-	-242	-0-	688	2			N	-0-					-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					-0-
01	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	616 N	553	-0-	-63	-0-	553	2			N	-0-					-0-

REAGAN (11,500) 75035 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 095641 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11538 - 11554

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

RED HOUSE (STRAWN) 75298 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
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-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 HOUSE (STRAWN) //CONT.// 75298 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
FDL OPERATING, LLC 263924
HUGHES "A" WELL #: 4 RRCID -> 147118 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9368 - 9392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					-0-

REFOIL (CLEAR FORK UPPER) 75581 166 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
UNION PACIFIC "7" WELL #: 6 RRCID -> 202645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3146 - 3151

09	360 #	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	372 #	252	-0-	-120	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	360 #	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	341 #	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	341 #	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	308 #	296	-0-	-12	-0-	296	3			N	-0-					-0-

ROACH (FUSSELMAN) 77099 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 186684 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11443 - 14005

09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					17
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					17
11	1470 N	220	-0-	-1250	-0-	220	3			N	-0-					17
12	1147 N	471	-0-	-676	-0-	471	3			N	-0-					17
01	1054 N	297	-0-	-757	-0-	297	3			N	-0-					17
*02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					17

ROBLE GRANDE (STRAWN\WOODFORD) 77456 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
ARNETT 44 WELL #: 3 RRCID -> 265893 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10615 - 10615

09	13500	7462	-0-	-6038	-0-	7462	3			Y	-0-					16
10	12927 #	11543	-0-	-1384	-0-	11543	3			Y	-0-					16
11	11400 #	9289	-0-	-2111	-0-	9289	3			Y	-0-					16
12	11687 #	8797	-0-	-2890	-0-	8797	3			Y	-0-					16
01	11532 #	7985	-0-	-3547	-0-	7985	3			Y	-0-					16
02	10416 #	1963	-0-	-8453	-0-	1963	3			Y	-0-					16

ROCK PEN (CANYON) 77622 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
THP OPERATING LLC 857147
OGLESBY WELL #: 1 RRCID -> 137633 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6602 - 6655

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
SUGG "15" WELL #: 1 RRCID -> 211550 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8686 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2027	2	17	9	Y	15					142
10	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2111	2	20	9	Y	18					160
11	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2064	2	21	9	Y	19					179
12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2113	2	24	9	Y	22					201
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2066	2	31	9	Y	28	186	1			43
02	1960 N	1896	-0-	-64	-0-	1873	2	23	9	Y	21					64

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	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	6			N	-0-					-0-
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	6			N	-0-					-0-
11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	6			N	-0-					-0-
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	6			N	-0-					-0-
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	6			N	-0-					-0-
*02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	6			N	-0-					-0-

ROWENA (JENNINGS) 78715 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 271181 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358

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

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	1830 N	1795	-0-	-35	-0-	1791	2	4	9	N	4					171
10	1891 N	1840	-0-	-51	-0-	1836	2	4	9	N	4					175
11	1800 N	1749	-0-	-51	-0-	1745	2	4	9	N	4					179
12	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	1773	2	4	9	N	4					183
01	1829 N	1442	-0-	-387	-0-	1438	2	4	9	N	4					187
02	1624 N	952	-0-	-672	-0-	948	2	4	9	N	4					191

FOX, SALLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 092165 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8194 - 8371

09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					269
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					269
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					269
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					269
01	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					269
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					97
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					97
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					97
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					97
*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					97
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					97

ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
CAUTHORN, DAN A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 064600 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 8257 PERF. N/A

09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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	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	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 'B' WELL #: 1 RRCID -> 053102 COMPL. DATE 04/23/1972 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY C-1 WELL #: 1 RRCID -> 054326 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 204 RRCID -> 089983 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7419 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	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 148 WELL #: 1 RRCID -> 096444 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5540 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY "36" WELL #: 1 RRCID -> 098389 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5506 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY "149" WELL #: 1 RRCID -> 103457 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5553 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 110654 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5427 - 5673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 110655 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5441 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: C 1 RRCID -> 110876 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5508 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: D 1 RRCID -> 110877 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5730 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	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 WELL #: F 1 RRCID -> 111426 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5792 - 6086

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

SHURLEY RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 111432 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5630 - 6086

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	N	NO RPT	-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	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	N	NO RPT	-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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON, SAM WELL #: 1 RRCID -> 053861 COMPL. DATE 08/13/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 5 RRCID -> 056781 COMPL. DATE 08/24/1973 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
ALLISON -72- WELL #: 1 RRCID -> 064423 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-			-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		Y	-0-			-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		Y	-0-			-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	355	-0-	355	355	355	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	355				Y	NO RPT			-0-

GROVER-CAUTHORN WELL #: 1075 RRCID -> 116851 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5157 - 5207

09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	117	-0-	117	117	117	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	117				Y	NO RPT			-0-

GROVER-CAUTHORN WELL #: 2075 RRCID -> 118028 COMPL. DATE 08/31/1985 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5100 - 5404

09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	128	-0-	128	128	128	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	128				Y	NO RPT			-0-

ALLISON 72 WELL #: 2 RRCID -> 123810 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5877

09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	117	-0-	117	117	117	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	117				Y	NO RPT			-0-

ALLISON 72 WELL #: 3 RRCID -> 123838 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5081 - 5135

09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	117	-0-	117	117	117	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	117				Y	NO RPT			-0-

ALLISON 72 WELL #: 5 RRCID -> 125855 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5000 - 5215

09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-			-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		Y	-0-			-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		Y	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	426	-0-	426	426	426	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	426				Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 1083 RRCID -> 128670 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5236 - 5504

09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	192	-0-	192	192	192	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	192				Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
GRANGER BLUFF WELL #: 4201 RRCID -> 176400 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7337 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
FIELDS, JOHN D. WELL #: 1048 RRCID -> 099664 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5686 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					102
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					102
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					102
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					102
01	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					145
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					145
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					145
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					145
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 4060 RRCID -> 107715 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 5269 PERF. 5101 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					200
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					200
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					200
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					200
01	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-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-

FIELDS, JOHN D. WELL #: 5048 RRCID -> 185438 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5258 - 5270

09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMOND T F ENTERPRISES, INC. 217003
FIELDS 21 WELL #: 6 RRCID -> 169193 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5320 - 5330

09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-			-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 1302A RRCID -> 053912 COMPL. DATE 09/12/1972 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

*09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		Y	-0-			-0-
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		Y	-0-			-0-
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		Y	-0-			-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	984	-0-	984	984	984	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	794	-0-	794	1778	794	2		Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 054209 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

*09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		Y	-0-			-0-
10	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2		Y	-0-			-0-
11	1020 N	875	-0-	-145	-0-	875	2		Y	-0-			-0-
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	972	-0-	972	972	972	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	755	-0-	755	1727	755	2		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 054563 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
10	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2		Y	-0-			-0-
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2		Y	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	226	-0-	226	491	226	2		Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 054928 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

*09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
10	217 N	29	-0-	-188	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	49	-0-	49	49	49	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	110	-0-	110	159	110	2		Y	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 056164 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

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

WALLACE, G. D. WELL #: 101 RRCID -> 056165 COMPL. DATE 07/07/1973 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

*09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
12	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2		N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 056969 COMPL. DATE 11/28/1973 TOTAL DEPTH 5206 PERF. N/A

*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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 3 RRCID -> 057366 COMPL. DATE 01/10/1974 TOTAL DEPTH 5520 PERF. N/A

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

MIERS, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 057546 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 2526 - 2578

*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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -C- WELL #: 2 RRCID -> 057547 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5418 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 057682 COMPL. DATE 02/19/1974 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

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

WALLACE, G. D. WELL #: 2301 RRCID -> 057846 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 2562 - 3082

*09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
12	372 N	237	-0-	-135	-0-	237	2		N	-0-			-0-
01	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2		N	-0-			-0-
02	224 N	139	-0-	-85	-0-	139	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 8 RRCID -> 058273 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

*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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 4 RRCID -> 058390 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 12 RRCID -> 058788 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3424 - 3509

*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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 2401 RRCID -> 059097 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2662 - 3238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
*10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
12	558 X	291	-0-	-267	-0-	291	2		N	-0-			-0-
01	558 X	280	-0-	-278	-0-	280	2		N	-0-			-0-
02	504 X	167	-0-	-337	-0-	167	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2201 RRCID -> 059331 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4046 - 4165

*09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
*10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
12	620 X	491	-0-	-129	-0-	491	2		N	-0-			-0-
01	620 X	463	-0-	-157	-0-	463	2		N	-0-			-0-
02	560 X	383	-0-	-177	-0-	383	2		N	-0-			-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1406 RRCID -> 059997 COMPL. DATE 10/20/1974 TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A

*09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-			-0-
10	558 N	457	-0-	-101	-0-	457	2		Y	-0-			-0-
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2		Y	-0-			-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	540	-0-	540	540	540	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	482	-0-	482	1022	482	2		Y	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2302 RRCID -> 060809 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4194 - 4642

*09	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11	210 N	24	-0-	-186	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2402 RRCID -> 060810 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3675 - 4112

*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2		N	-0-			-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2501 RRCID -> 060871 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 3098 - 3106

*09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
12	682 N	330	-0-	-352	-0-	330	2		N	-0-			-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
*02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 5 RRCID -> 061244 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3985 - 4087

*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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -C- WELL #: 7 RRCID -> 061270 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3628 - 3676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 201 RRCID -> 061641 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3909 - 3958

*09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
12	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
01	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
*02	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6602 RRCID -> 061646 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

*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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 11 RRCID -> 061857 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

*09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 6 RRCID -> 061858 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 WELL #: 2203 RRCID -> 061867 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8534 PERF. N/A

*09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		Y	-0-			-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	423	-0-	423	423	423	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	434	-0-	434	857	434	2		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 1407 RRCID -> 061868 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8551 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	726	-0-	726	726	726	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	493	-0-	493	1219	493	2			Y	-0-					-0-

ALDWELL -9- WELL #: 4 RRCID -> 061869 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 9028 PERF. N/A

*09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
11	900 N	602	-0-	-298	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 14 RRCID -> 062070 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3524 - 3544

*09	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 1 RRCID -> 062211 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

*09	330 N	177	-0-	-153	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
11	300 N	220	-0-	-80	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
12	465 N	250	-0-	-215	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	167	-0-	167	421	167	2			Y	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6501 RRCID -> 062212 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

*09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	186 N	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6502 RRCID -> 062213 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

*09	360 N	278	-0-	-82	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	270 N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	434 X	173	-0-	-261	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
*02	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6701 RRCID -> 062214 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4958 - 5044

*09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*11	600 N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
01	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	672 X	597	-0-	-75	-0-	597	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6702 RRCID -> 062215 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4580 - 4625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 14 RRCID -> 063182 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

*09	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2		N	-0-					-0-
10	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2		N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2		N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-					-0-
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2		N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 25 RRCID -> 063183 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2428 - 3239

*09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2		N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2		N	-0-					-0-
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	221	2		N	-0-					-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 3 RRCID -> 063184 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

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

WALLACE, G. D. WELL #: 3901 RRCID -> 063398 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5330 - 5429

*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-					-0-
*10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-					-0-
12	899	X	662	-0-	-237	-0-	662	2		N	-0-					-0-
01	899	X	588	-0-	-311	-0-	588	2		N	-0-					-0-
02	812	X	418	-0-	-394	-0-	418	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 8 RRCID -> 063399 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

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

WALLACE 24 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 063402 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

ALDWELL RANCH WELL #: 807 RRCID -> 063403 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	720 N	684	-0-	-36	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
10	930 N	779	-0-	-151	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
11	660 N	559	-0-	-101	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
12	713 N	597	-0-	-116	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	854	-0-	854	854	854	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	438	-0-	438	1292	438	2			Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 806 RRCID -> 063478 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 8247 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
10	930 N	826	-0-	-104	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
11	690 N	638	-0-	-52	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	692	-0-	692	692	692	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	522	-0-	522	1214	522	2			Y	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 10 RRCID -> 063640 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3624 - 3671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 12 RRCID -> 063641 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3776 - 3796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 20 RRCID -> 063642 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3378 - 3451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 27 RRCID -> 063643 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3348 - 3354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUDT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 063812 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2			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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 064805 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2663 - 2669

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

STEWART, GORDON WELL #: 3 RRCID -> 064929 COMPL. DATE 01/05/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2021

CLOUDT, R. H. -4- WELL #: 1 RRCID -> 065290 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
*10	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	2	N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
12	620 X	315	-0-	-305	-0-	315	2	N	-0-			-0-
01	620 X	274	-0-	-346	-0-	274	2	N	-0-			-0-
02	560 X	229	-0-	-331	-0-	229	2	N	-0-			-0-

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 1 RRCID -> 070981 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

*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-

MIERS WELL #: 8 RRCID -> 073603 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
WADE 33 WELL #: 1 RRCID -> 073678 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 2832 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2021 - PLUGGED 9.17.21																	

STEWART, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 073768 COMPL. DATE 00/00/1971 TOTAL DEPTH 2350 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-

SELLMAN 33 WELL #: 1 RRCID -> 073774 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 2792 PERF. N/A

*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2021 - PLUGGED 9.7.21																	

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3701 RRCID -> 073778 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

*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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2021 - WELL PLUGGED 12/16/21																	

DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 074088 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 4175 PERF. N/A

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

MIERS WELL #: 6 RRCID -> 074089 COMPL. DATE 08/04/1977 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

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

STEWART 34 WELL #: 2 RRCID -> 074645 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4199 PERF. N/A

*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2021 - PLUGGED 10.4.21																	

HILL, WESS WELL #: 3 RRCID -> 075098 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A

*09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS WELL #: 7 RRCID -> 077165 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3230 - 4055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 8 RRCID -> 077262 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2274 - 3348

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

MANN, JACK "8" WELL #: 3 RRCID -> 079924 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5547

*09	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-

MANN, JACK "9" WELL #: 4 RRCID -> 079925 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5415 - 5490

*09	T. A.	260	-0-	260	845	260	2			Y	-0-					-0-
*10	1055 X	210	-0-	-845	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
11	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	310 X	181	-0-	-129	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
01	310 X	170	-0-	-140	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
02	280 X	160	-0-	-120	-0-	160	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-

MANN, JACK "26" WELL #: 5 RRCID -> 079927 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5587 - 5611

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

DAVIS, N. B. WELL #: 9 RRCID -> 080194 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 2857 - 3642

*09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WADE 33 WELL #: 2 RRCID -> 081626 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 2414 - 2532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2021 - PLUGGED 9.2.21															

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5402 RRCID -> 081759 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3154 - 3176

*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2021 - PLUGGED 11.2.21															

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3702 RRCID -> 081760 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2467 PERF. 2460 - 2467

*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2021 - WELL PLUGGED 11/22/21															

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3704 RRCID -> 081762 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2338 - 2350

*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2021 - WELL PLUGGED 11/8/21															

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6404 RRCID -> 081913 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2871 - 2875

*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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2022															

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5404 RRCID -> 083976 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3014 - 3017

*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2021 - PLUGGED 10.26.21															

ALDWELL RANCH WELL #: 1402B RRCID -> 091309 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7178 - 7773

*09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
10	1395 N	1148	-0-	-247	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
12	1302 N	1197	-0-	-105	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1208	-0-	1208	1208	1208	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	880	-0-	880	2088	880	2			Y	-0-					-0-

STEWART, GORDON WELL #: 5 RRCID -> 098168 COMPL. DATE 02/26/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2670 - 3738

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2021															

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 2303 RRCID -> 098423 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4618 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	510	N	359	-0-	-151	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	682	X	415	-0-	-267	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	682	X	440	-0-	-242	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	616	X	339	-0-	-277	-0-	339	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2202 RRCID -> 098720 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2996 - 4905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*10	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*11	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*12	1333	X	767	-0-	-566	-0-	767	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	824	-0-	-509	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	669	-0-	-535	-0-	669	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2502 RRCID -> 099009 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3016 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2403 RRCID -> 099367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2483 - 2489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 15 RRCID -> 099368 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5347 - 5363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	392	N	260	-0-	-132	-0-	260	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 31 RRCID -> 099614 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3480 - 3816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 32 RRCID -> 099754 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3738 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. "B" WELL #: 29 RRCID -> 100115 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3494 - 3622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 16 RRCID -> 100116 COMPL. DATE 06/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3394 - 3581

*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 17 RRCID -> 100509 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5145 - 5170

*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 18 RRCID -> 100572 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4354 - 4421

*09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	341 N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	420 N	320	-0-	-100	-0-	320	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6503 RRCID -> 100671 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5061 - 5148

*09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	744 X	235	-0-	-509	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	744 X	415	-0-	-329	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	672 X	264	-0-	-408	-0-	264	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6603 RRCID -> 100970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3986 - 4642

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

MIERS, W. L. -B- WELL #: 34 RRCID -> 101413 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4117 - 4938

*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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. "B" WELL #: 33 RRCID -> 101414 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2440 - 2478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2		N	-0-			-0-
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2		N	-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2		N	-0-			-0-
02	308 N	263	-0-	-45	-0-	263	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 35 RRCID -> 101565 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2444 - 2449

*09	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2		N	-0-			-0-
10	434 N	227	-0-	-207	-0-	227	2		N	-0-			-0-
11	390 N	298	-0-	-92	-0-	298	2		N	-0-			-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 36 RRCID -> 101566 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3232 - 3361

*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-

WALLACE, G. D. WELL #: 202 RRCID -> 101892 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2570 - 2597

*09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
*10	744 N	670	-0-	-74	-0-	670	2		N	-0-			-0-
*11	690 N	514	-0-	-176	-0-	514	2		N	-0-			-0-
12	1333 X	559	-0-	-774	-0-	559	2		N	-0-			-0-
01	1333 X	550	-0-	-783	-0-	550	2		N	-0-			-0-
02	1204 X	445	-0-	-759	-0-	445	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 37 RRCID -> 101917 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3386 - 4030

*09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
10	620 N	393	-0-	-227	-0-	393	2		N	-0-			-0-
11	1440 N	16	-0-	-1424	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 20 RRCID -> 118907 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3482 - 4151

*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-

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-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 "B" WELL #: 41 RRCID -> 118909 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3497 - 3847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

MIERS "B" WELL #: 39 RRCID -> 118910 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3740 - 3760

*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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 19 RRCID -> 118911 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 2418 - 2638

*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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 22 RRCID -> 119297 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 2737 - 2749

*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-

DAVIS, N. B. WELL #: 5 RRCID -> 127247 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3034 - 3447

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	372 N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	360 N	241	-0-	-119	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3705 RRCID -> 137170 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2692 - 3171

*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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2021 - WELL PLUGGED 12/2/2021

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6405 RRCID -> 137177 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2562 - 2963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2021 - WELL PLUGGED 12/22/21

WALLACE, G. D. WELL #: 2404 RRCID -> 148302 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4382 - 5099

*09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
*10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
12	465 X	270	-0-	-195	-0-	270	2		N	-0-			-0-
01	465 X	294	-0-	-171	-0-	294	2		N	-0-			-0-
02	420 X	207	-0-	-213	-0-	207	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6504 RRCID -> 148305 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5067 - 5121

*09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
*10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
*11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
*12	1364 X	1063	-0-	-301	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
01	1364 X	1001	-0-	-363	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
02	1232 X	967	-0-	-265	-0-	967	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6703 RRCID -> 148507 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4487 - 5364

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

WALLACE, G. D. WELL #: 203 RRCID -> 148693 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4869 - 5512

*09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
*10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			-0-
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
12	1178 X	587	-0-	-591	-0-	587	2		N	-0-			-0-
01	1178 X	599	-0-	-579	-0-	599	2		N	-0-			-0-
02	1064 X	472	-0-	-592	-0-	472	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6704 RRCID -> 148802 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4590 - 4898

*09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
*10	527 N	416	-0-	-111	-0-	416	2		N	-0-			-0-
*11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
12	1426 X	521	-0-	-905	-0-	521	2		N	-0-			-0-
01	1426 X	821	-0-	-605	-0-	821	2		N	-0-			-0-
02	1288 X	498	-0-	-790	-0-	498	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6505 RRCID -> 149524 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5020 - 5094

*09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
*10	899 N	812	-0-	-87	-0-	812	2		N	-0-			-0-
*11	930 N	829	-0-	-101	-0-	829	2		N	-0-			-0-
*12	1860 X	891	-0-	-969	-0-	891	2		N	-0-			-0-
01	1860 X	803	-0-	-1057	-0-	803	2		N	-0-			-0-
02	1680 X	679	-0-	-1001	-0-	679	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -C- WELL #: 23 RRCID -> 149641 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4509 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	600	N	207	-0-	-393	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	496	N	296	-0-	-200	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	644	N	537	-0-	-107	-0-	537	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6705 RRCID -> 150842 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4384 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	620	X	287	-0-	-333	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	620	X	282	-0-	-338	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	560	X	199	-0-	-361	-0-	199	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2405 RRCID -> 151713 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2465 - 2484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	T. A.		42	-0-	42	66	42	2			N	-0-					-0-
*10	100	X	34	-0-	-66	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	465	N	17	-0-	-448	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 24 RRCID -> 151719 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4771 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 204 RRCID -> 153153 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4686 - 4702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*02	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6506 RRCID -> 153285 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2755 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*10	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	651	X	365	-0-	-286	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	651	X	364	-0-	-287	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	588	X	323	-0-	-265	-0-	323	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 102 RRCID -> 154188 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 2696 - 2701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			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

WALLACE, G. D. WELL #: 205 RRCID -> 154191 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5346 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*12	1116	X	940	-0-	-176	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	1116	X	768	-0-	-348	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	1008	X	753	-0-	-255	-0-	753	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2304 RRCID -> 154426 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 2518 - 2524

*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	403	N	143	-0-	-260	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2406 RRCID -> 154496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4250 - 5330

*09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*11	420	N	271	-0-	-149	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	465	X	301	-0-	-164	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	465	X	305	-0-	-160	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	420	X	279	-0-	-141	-0-	279	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 26 RRCID -> 155045 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4845 - 5113

*09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 25 RRCID -> 155610 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4581 - 5368

*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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 42 RRCID -> 155723 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 2405 - 2424

*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-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 43 RRCID -> 155724 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3474 - 4267

*09	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	336	N	239	-0-	-97	-0-	239	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -C- WELL #: 27 RRCID -> 156358 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4675 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	589	N	35	-0-	-554	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	87	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 28 RRCID -> 156359 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4726 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	902	-0-	-218	-0-	902	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 30 RRCID -> 156360 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5354 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

WALLACE, G. D. WELL #: 6507 RRCID -> 156499 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4979 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*10	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*11	840	N	677	-0-	-163	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*12	1705	X	753	-0-	-952	-0-	753	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	699	-0-	-1006	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	604	-0-	-936	-0-	604	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 103 RRCID -> 156783 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3802 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
*11	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*12	1457	X	953	-0-	-504	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	935	-0-	-522	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	1316	X	771	-0-	-545	-0-	771	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2407 RRCID -> 156784 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2532 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

WALLACE, G. D. WELL #: 6706 RRCID -> 156785 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5425 - 5551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*12	1395	X	922	-0-	-473	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	1395	X	1015	-0-	-380	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
02	1260	X	730	-0-	-530	-0-	730	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 6508 RRCID -> 156786 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5398 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*10	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*11	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*12	1426	X	681	-0-	-745	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	624	-0-	-802	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	1288	X	563	-0-	-725	-0-	563	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6604 RRCID -> 158091 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 2524 - 2529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6707 RRCID -> 158092 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4988 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	540	N	407	-0-	-133	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	630	N	390	-0-	-240	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	806	X	399	-0-	-407	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	806	X	398	-0-	-408	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	728	X	246	-0-	-482	-0-	246	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2306 RRCID -> 158111 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3764 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

WALLACE, G. D. WELL #: 6509 RRCID -> 158262 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 4438 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

WALLACE, G. D. WELL #: 206 RRCID -> 158953 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5187 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*11	750	N	524	-0-	-226	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*12	961	X	479	-0-	-482	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	961	X	447	-0-	-514	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	868	X	351	-0-	-517	-0-	351	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6708 RRCID -> 159119 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5113 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*10	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	1023	X	294	-0-	-729	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	1023	X	345	-0-	-678	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	924	X	383	-0-	-541	-0-	383	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 6605 RRCID -> 159121 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3262 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*10	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	465	X	187	-0-	-278	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	465	X	232	-0-	-233	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	420	X	186	-0-	-234	-0-	186	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6803 RRCID -> 159123 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4276 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 207 RRCID -> 159183 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4801 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*12	1240	X	1019	-0-	-221	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	1035	-0-	-205	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	769	-0-	-351	-0-	769	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2408 RRCID -> 159318 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 2532 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

WALLACE, G. D. WELL #: 6804 RRCID -> 159776 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 4404 - 4405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

WALLACE, G. D. WELL #: 105 RRCID -> 159940 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4688 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

WALLACE, G. D. WELL #: 6607 RRCID -> 159942 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4848 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	527	X	180	-0-	-347	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	527	X	202	-0-	-325	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	476	X	157	-0-	-319	-0-	157	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 3902 RRCID -> 159993 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5271 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*11	570 N	482	-0-	-88	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	992 X	475	-0-	-517	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	992 X	590	-0-	-402	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	896 X	398	-0-	-498	-0-	398	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6606 RRCID -> 160036 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2700 - 5330

*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-

WALLACE, G. D. WELL #: 208 RRCID -> 160519 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5362 - 5562

*09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	992 X	576	-0-	-416	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	992 X	636	-0-	-356	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	896 X	314	-0-	-582	-0-	314	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6709 RRCID -> 160835 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 4966 - 5052

*09	480 N	384	-0-	-96	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*10	496 N	319	-0-	-177	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	300 N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	1054 X	231	-0-	-823	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	1054 X	264	-0-	-790	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	952 X	295	-0-	-657	-0-	295	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 32 RRCID -> 160976 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5362 - 5640

*09	660 N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	756 N	462	-0-	-294	-0-	462	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6511 RRCID -> 163281 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4857 - 5469

*09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
01	837 X	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					-0-
02	756 X	516	-0-	-240	-0-	516	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6710 RRCID -> 163283 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 4356 - 4535

*09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*11	690 N	572	-0-	-118	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*12	899 X	537	-0-	-362	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	899 X	385	-0-	-514	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	812 X	399	-0-	-413	-0-	399	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 6712 RRCID -> 163349 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5452 - 5543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*11	510	N	317	-0-	-193	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	527	X	266	-0-	-261	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	527	X	227	-0-	-300	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	476	X	208	-0-	-268	-0-	208	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 106 RRCID -> 163550 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2438 - 2445

*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-

WALLACE, G. D. WELL #: 6510 RRCID -> 163553 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 5100 - 5156

*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-

WALLACE, G. D. WELL #: 6711 RRCID -> 164058 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 4841 - 5079

*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	465	N	263	-0-	-202	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	308	N	125	-0-	-183	-0-	125	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 34 RRCID -> 164588 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 3945 - 4884

*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-

WALLACE, G. D. WELL #: 108 RRCID -> 164591 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3814 - 3859

*09	540	N	344	-0-	-196	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	930	X	618	-0-	-312	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	930	X	561	-0-	-369	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	840	X	439	-0-	-401	-0-	439	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6513 RRCID -> 164593 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5013 - 5088

*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
*12	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*02	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 6514 RRCID -> 164594 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5024 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	330	N	159	-0-	-171	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	628	-0-	-550	-0-	628	2			N	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	431	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6516 RRCID -> 164596 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 4481 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	1230	N	808	-0-	-422	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*10	1054	N	728	-0-	-326	-0-	728	2			N	-0-					-0-
*11	870	N	730	-0-	-140	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*12	2480	X	804	-0-	-1676	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	613	-0-	-1867	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	586	-0-	-1654	-0-	586	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6713 RRCID -> 164597 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5428 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*10	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	713	X	502	-0-	-211	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	713	X	515	-0-	-198	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	644	X	316	-0-	-328	-0-	316	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6714 RRCID -> 164599 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5462 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*10	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	450	N	273	-0-	-177	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	651	X	340	-0-	-311	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	651	X	297	-0-	-354	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	588	X	265	-0-	-323	-0-	265	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6715 RRCID -> 164600 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5030 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	868	X	348	-0-	-520	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	868	X	337	-0-	-531	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	784	X	212	-0-	-572	-0-	212	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6517 RRCID -> 164603 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5344 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	900	N	697	-0-	-203	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*10	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*11	1050	N	671	-0-	-379	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*12	1085	X	861	-0-	-224	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	1085	X	921	-0-	-164	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	980	X	591	-0-	-389	-0-	591	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2307 RRCID -> 164606 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 3754 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*10	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	651	X	271	-0-	-380	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	651	X	214	-0-	-437	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	588	X	224	-0-	-364	-0-	224	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 2010 RRCID -> 164607 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4680 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*11	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*12	1395	X	647	-0-	-748	-0-	647	2			N	-0-					-0-
01	1395	X	705	-0-	-690	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	1260	X	596	-0-	-664	-0-	596	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 209 RRCID -> 164608 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4411 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*02	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 1011 RRCID -> 165016 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4266 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	279	X	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	279	X	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	252	X	186	-0-	-66	-0-	186	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2011 RRCID -> 165018 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3726 - 3748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	660	N	577	-0-	-83	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
*11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	713	X	551	-0-	-162	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	713	X	573	-0-	-140	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	644	X	421	-0-	-223	-0-	421	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2409 RRCID -> 165035 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3702 - 3742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

WALLACE, G. D. WELL #: 2410 RRCID -> 165046 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5059 - 5066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

WALLACE, G. D. WELL #: 2411 RRCID -> 165047 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 3959 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	423	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 3903 RRCID -> 165048 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5330 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	465 X	306	-0-	-159	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	465 X	329	-0-	-136	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	420 X	252	-0-	-168	-0-	252	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6512 RRCID -> 165049 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5514 - 5664

*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-

WALLACE, G. D. WELL #: 6515 RRCID -> 165050 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5059 - 5160

*09	690 N	291	-0-	-399	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*10	868 N	217	-0-	-651	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	840 N	210	-0-	-630	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	868 X	210	-0-	-658	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	868 X	334	-0-	-534	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	784 X	159	-0-	-625	-0-	159	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 10 RRCID -> 165468 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2892 - 2898

*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-

MANN, JACK "8" WELL #: 11 RRCID -> 165469 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5483 - 5562

*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-

MANN, JACK "8" WELL #: 12 RRCID -> 165470 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5476 - 5481

*09	150 N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	341 N	119	-0-	-222	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-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	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE 24 1/2 WELL #: 9 RRCID -> 165473 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 5422 PERF. 4601 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
*11	1050	N	798	-0-	-252	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*12	1395	X	806	-0-	-589	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	1395	X	879	-0-	-516	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	1260	X	663	-0-	-597	-0-	663	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 40 RRCID -> 165484 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4688 - 4694

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

MIERS, W. L. -C- WELL #: 41 RRCID -> 165485 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 5308 - 5334

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

WALLACE, G. D. WELL #: 2504 RRCID -> 165496 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3647 - 3808

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-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	510	N	404	-0-	-106	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*10	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	930	X	365	-0-	-565	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	930	X	327	-0-	-603	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	840	X	295	-0-	-545	-0-	295	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 12 RRCID -> 166163 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5401 - 5525

*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	1023	X	353	-0-	-670	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	1023	X	220	-0-	-803	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	924	X	272	-0-	-652	-0-	272	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 14 RRCID -> 166165 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5420 - 5508

*09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*10	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	868	X	308	-0-	-560	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	868	X	326	-0-	-542	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	784	X	301	-0-	-483	-0-	301	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MANN, JACK "9" WELL #: 16 RRCID -> 166167 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2792 - 2808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

MANN, JACK "9" WELL #: 17 RRCID -> 166170 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5503

*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-

MANN, JACK "8" WELL #: 13 RRCID -> 166173 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5516 - 5526

*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-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	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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 35 RRCID -> 166180 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5105 - 5337

*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2	N	-0-			-0-
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	264	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 36 RRCID -> 166181 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 3616 - 3628

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

MIERS, W. L. -C- WELL #: 37 RRCID -> 166183 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 5328 PERF. 4673 - 4677

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 38 RRCID -> 166185 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4678 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 42 RRCID -> 166188 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 5312 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 43 RRCID -> 166189 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 0 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 44 RRCID -> 166190 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 3931 - 3972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 45 RRCID -> 166192 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3320 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 46 RRCID -> 166894 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4866 - 4929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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. -B- WELL #: 49 RRCID -> 166896 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3492 - 3512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -B- WELL #: 50 RRCID -> 166897 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 4862 - 4892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 45 RRCID -> 166900 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4917 - 4922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

MANN, JACK "9" WELL #: 15 RRCID -> 166906 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	390 N	317	-0-	-73	-0-	317	2		N	-0-			-0-
*10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2		N	-0-			-0-
12	496 X	391	-0-	-105	-0-	391	2		N	-0-			-0-
01	496 X	301	-0-	-195	-0-	301	2		N	-0-			-0-
02	448 X	331	-0-	-117	-0-	331	2		N	-0-			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 15 RRCID -> 166911 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5438 - 5563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12	217 N	35	-0-	-182	-0-	35	2		N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 16 RRCID -> 166912 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

MANN, JACK "8" WELL #: 17 RRCID -> 166913 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5461 - 5617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

WALLACE, G. D. WELL #: 107 RRCID -> 166917 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3770 - 3810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

MANN, JACK "8" WELL #: 18 RRCID -> 167230 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5534

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

MANN, JACK "8" WELL #: 19 RRCID -> 167231 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5424 - 5480

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

MANN, JACK "9" WELL #: 18 RRCID -> 167234 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5491 - 5606

*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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 48 RRCID -> 167238 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3339 - 3357

*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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 46 RRCID -> 167241 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4686 - 4696

*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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 49 RRCID -> 167242 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5320 - 5330

*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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 19 RRCID -> 167243 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 3280 - 3322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

WALLACE, G. D. WELL #: 238 RRCID -> 167244 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3249 - 3259

*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-

WALLACE, G. D. WELL #: 2311 RRCID -> 167245 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3481 - 3813

*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-

WALLACE, G. D. WELL #: 6805 RRCID -> 167246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4378 - 4384

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

WALLACE, G. D. WELL #: 6806 RRCID -> 167247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4396 - 4506

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

MANN, JACK "8" WELL #: 20 RRCID -> 167319 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5492 - 5593

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

MANN, JACK "9" WELL #: 19 RRCID -> 167320 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5424 - 5549

*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-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

MANN, JACK "9" WELL #: 20 RRCID -> 167398 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5495 - 5583

*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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 47 RRCID -> 167622 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4729 - 4815

*09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 48 RRCID -> 167623 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4447 - 4457

*09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 51 RRCID -> 167625 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3065 - 3143

*09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 55 RRCID -> 167627 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 4841 - 4878

*09	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 21 RRCID -> 167630 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5499 - 5670

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MANN, JACK "9" WELL #: 23 RRCID -> 167632 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5460 - 5669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 21 RRCID -> 168170 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5417 - 5736

*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-

MANN, JACK "9" WELL #: 22 RRCID -> 168171 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5446 - 5688

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

MIERS, W. L. -C- WELL #: 51 RRCID -> 168555 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3722 - 3769

*09	390 N	224	-0-	-166	-0-	224	2		N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 52 RRCID -> 168556 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3966 - 4054

*09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-

MANN, JACK "26" WELL #: 6 RRCID -> 168557 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5726 - 5736

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

WALLACE 24 1/2 WELL #: 10 RRCID -> 169050 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4750 - 4792

*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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 52 RRCID -> 169052 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2890 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALDWELL "13" WELL #: 1H RRCID -> 169374 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6940 - 7796

*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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 53 RRCID -> 169454 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3266 - 3562

*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-

MANN, JACK "8" WELL #: 22 RRCID -> 169557 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5065 - 5308

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

MANN, JACK "26" WELL #: 7 RRCID -> 169560 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5312 - 5320

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

HILL, WESS WELL #: 7 RRCID -> 170116 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7459 - 7539

*09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
10	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2		N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
12	248 N	87	-0-	-161	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
02	168 N	42	-0-	-126	-0-	42	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 33 RRCID -> 171643 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4872 - 4990

*09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
10	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6716 RRCID -> 184522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 4793 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 2 RRCID -> 191170 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7713 - 7784

*09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					23
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					23
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					23
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					23
01	1457	N	1112	-0-	-345	-0-	1112	2			N	-0-					23
02	1232	N	925	-0-	-307	-0-	925	2			N	-0-					23

SAWYER-JONES WELL #: 1901 RRCID -> 194001 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 7950

*09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	2			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					-0-
01	744	N	599	-0-	-145	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	637	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 54 RRCID -> 197476 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5219 - 5268

*09	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

SAWYER - JONES WELL #: 1903 RRCID -> 197871 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7695 - 7972

*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W.L.-B- WELL #: 56 RRCID -> 198191 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 3347 - 3370

*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-

STEWART, G. W. 5 WELL #: 6 RRCID -> 200945 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2021

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

FBE 13-10 WELL #: 10 RRCID -> 201008 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 5590 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	190	2			N	-0-					-0-

FBE 13-13 WELL #: 13 RRCID -> 201010 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7086 - 7670

*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

FBE 13-14 WELL #: 14 RRCID -> 201011 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7086 - 7768

*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

FBE 17-4 WELL #: 4 RRCID -> 201012 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5757 - 7978

*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	196	N	82	-0-	-114	-0-	82	2			N	-0-					-0-

FBE 13-15 WELL #: 15 RRCID -> 201013 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7562 - 7754

*09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-					-0-

FBE 14-10 WELL #: 10 RRCID -> 201014 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7613 - 7720

*09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
*02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

FBE 17-5 WELL #: 1705 RRCID -> 201015 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7284 - 7830

*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
FBE 13-11 WELL #: 11 RRCID -> 201016 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7278 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FBE 8-9 WELL #: 9 RRCID -> 204530 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5444 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

WALLACE, G. D. WELL #: 802 RRCID -> 205274 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 4106 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	532	X	466	-0-	-66	-0-	466	2			N	-0-					-0-

BROCKMAN "37" WELL #: 6 RRCID -> 209285 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2884 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2021 - WELL PLUGGED 12/3/21

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 3 RRCID -> 211510 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6941 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

SAWYER-JONES WELL #: 1601 RRCID -> 211511 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6079 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1301 RRCID -> 211735 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6171 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 211861 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 7121 - 7396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
10	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
11	120 X	90	-0-	-30	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12	124 X	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
01	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2		N	-0-			-0-
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 58 RRCID -> 214449 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3346 - 3436

*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-

MCPHERSON WELL #: 501 RRCID -> 214693 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8696

*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-

MCPHERSON WELL #: 502 RRCID -> 214694 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8762

*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-

DAVIS WELL #: 302 RRCID -> 214949 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3152 - 3318

*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-

DAVIS WELL #: 701 RRCID -> 218614 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 3841 - 3857

*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-

DAVIS WELL #: 311 RRCID -> 218619 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3993 - 4043

*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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS WELL #: 702 RRCID -> 221850 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3141 - 3146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-

DAVIS WELL #: 312 RRCID -> 227694 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3990 - 4034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	T. A.	658	-0-	658	890	658	2		N	-0-			-0-
10	1320 X	430	-0-	-890	-0-	430	2		N	-0-			-0-
11	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
12	620 N	391	-0-	-229	-0-	391	2		N	-0-			-0-
01	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2		N	-0-			-0-
*02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-

BROCKMAN 54A WELL #: 8 RRCID -> 228547 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2796 - 2818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2021 - PLUGGED 11.15.21

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3707 RRCID -> 228620 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 2771 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2021 - WELL PLUGGED 11/18/21

WADE 33 WELL #: 5 RRCID -> 228642 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2380 - 2390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2021 - PLUGGED 9.14.21

WADE 33 WELL #: 4 RRCID -> 232811 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 2337 - 2460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2021 - PLUGGED 9.9.21

STEWART 34 WELL #: 5 RRCID -> 232820 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 2388 - 2404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2021 - PLUGGED 9.29.21

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6407 RRCID -> 232982 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 2994 - 3026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2022

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
FEM WELL #: 1412 RRCID -> 245958 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5610 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13C RRCID -> 214351 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5524 - 5648

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

KING OPERATING CORPORATION 465296
ALDWELL "22" WELL #: 1H RRCID -> 167675 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 11973 PERF. N/A

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
EPPS 48 WELL #: RRCID -> 264385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6644 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

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

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-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	335	-0-	335	335	335	1		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	335	-0-	335	670	335	1		N	-0-			-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
BERGER 1 WELL #: 1 RRCID -> 065140 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 6374 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			191
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			191
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			191
12	14B2 EXT	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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
WADE, FANNIE E. WELL #: 4401 RRCID -> 081764 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2772 - 2775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

VANDERSTUCKEN WELL #: 12 RRCID -> 102665 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3208 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 8 RRCID -> 232900 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3917 - 3969

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

PRESTCO, LLC 676108
MAYER UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087093 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 6776 - 8069

09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-			10
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		Y	-0-			10
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			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	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		Y	-0-			14
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			14
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-			14
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			14
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			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	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		Y	-0-			11
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		Y	-0-			11
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			11
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			11
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			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	535 N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1 9	Y	1			82
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-			82
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			82
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			82
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			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) 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
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					8
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					8
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

MAYER "B" WELL #: 8 RRCID -> 101543 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6929 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					9
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					9
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

MAYER UNIT NO.7 WELL #: 7A RRCID -> 101544 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6700 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	941	2	3	9	Y	3					23
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					23
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					23
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					23
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
SHURLEY 98 WELL #: 1 RRCID -> 031428 COMPL. DATE 10/20/1963 TOTAL DEPTH 6718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 A 144 WELL #: 1 RRCID -> 031472 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 6646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	228	X	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	-0-					-0-
12	116	X	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	121	X	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	224	X	102	-0-	-122	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 1 RRCID -> 031474 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SHURLEY A 99 WELL #: 1 RRCID -> 031657 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 4999 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	160	X	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 1 RRCID -> 035667 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	30	-0-	-150	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	47	-0-	-108	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 037674 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			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-

ESPY, H. T. WELL #: 1 L RRCID -> 053803 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
11	22	X	3	-0-	-19	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054117 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, H. T. -B- WELL #: 1 RRCID -> 054836 COMPL. DATE 01/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CUSENBARY, W. R. -G- WELL #: 1 RRCID -> 055379 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 5525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

MCMILLAN, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 055380 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 6249 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	76	-0-	76	76	76	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	78	-0-	78	154	78	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	168	-0-	168	322	168	2			Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 2 RRCID -> 055410 COMPL. DATE 06/08/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	847	-0-	847	847	847	2			Y	-0-					-0-
11	1517 X	670	-0-	-847	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
12	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
*02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 055486 COMPL. DATE 06/06/1973 TOTAL DEPTH 5575 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	270	-0-	270	270	270	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	142	-0-	142	412	142	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	454	-0-	454	866	454	2			Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4970 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 170 WELL #: 1 RRCID -> 056089 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
12	37 X	1	-0-	-36	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 1 RRCID -> 056210 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 167 WELL #: 1 RRCID -> 056454 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 97 WELL #: 1 RRCID -> 056620 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	51	-0-	-69	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	1					1
						1	9									
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 1 RRCID -> 056621 COMPL. DATE 07/25/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	14B2 EXT	297	-0-	297	2148	20	1	277	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	179	-0-	179	2327	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	2613 X	286	-0-	-2327	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-
12	393 X	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	Y	-0-					-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-					-0-
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 1 RRCID -> 056655 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5103 - 5937

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			7
10	506 X	506	-0-	-0-	-0-	32	1	463	2	Y	10	7	1			10
						11	9									
11	411 X	411	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	Y	8	13	1			5
						9	9									
12	333 X	333	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	Y	11	5	1			11
						12	9									
01	496 X	206	-0-	-290	-0-	13	1	180	2	Y	12	19	1			4
						13	9									
02	448 X	111	-0-	-337	-0-	7	1	92	2	Y	11	6	1			9
						12	9									

JONES 121 WELL #: 1 RRCID -> 056783 COMPL. DATE 10/29/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

09	210 N	110	-0-	-100	-0-	7	1	101	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
10	217 N	133	-0-	-84	-0-	9	1	122	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	10	3	1			10
						11	9									
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	6	14	1			2
						7	9									
02	308 N	192	-0-	-116	-0-	12	1	172	2	Y	7	3	1			6
						8	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 122 WELL #: 2 RRCID -> 056798 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2	2	1			2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1			2
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	25	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 2 RRCID -> 056851 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 2 RRCID -> 056927 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	225					Y	2	2	1			2
10	14B2	EXT	6	-0-	6	231	4	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	231					Y	-0-	1	1			1
12	231	X	-0-	-0-	-231	-0-					Y	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER 146 WELL #: 2 RRCID -> 057165 COMPL. DATE 12/26/1973 TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	546	-0-	-54	-0-	36	1	510	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	365	-0-	-255	-0-	24	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	459	-0-	-141	-0-	29	1	427	2	Y	3					3
							3	9									
12	558	N	188	-0-	-370	-0-	12	1	172	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
01	372	N	220	-0-	-152	-0-	15	1	202	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
02	420	N	182	-0-	-238	-0-	12	1	166	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 170 WELL #: 2 RRCID -> 057683 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	780	N	545	-0-	-235	-0-	36	1	508	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	837	N	412	-0-	-425	-0-	27	1	384	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	31	1	470	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	42	1	611	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	356	-0-	-47	-0-	24	1	332	2	Y	-0-					-0-
*02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	488	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 2 RRCID -> 057771 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

09	14B2	EXT	57	-0-	57	156	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	129	-0-	129	285	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	336	X	51	-0-	-285	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 059530 COMPL. DATE 09/09/1974 TOTAL DEPTH 5650 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	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	21	-0-	21	35	21	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	14	-0-	14	49	14	2			Y	-0-					-0-
*02	56	X	7	-0-	-49	-0-	7	2			Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 A 144 WELL #: 2 RRCID -> 060447 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	245	X	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	Y	-0-					-0-
11	271	X	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	254	X	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	Y	-0-					-0-
01	248	X	246	-0-	-2	-0-	17	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	252	X	240	-0-	-12	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER A 144 WELL #: 4 RRCID -> 060703 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 2 RRCID -> 060894 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5081 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	171	N	161	-0-	-10	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					-0-

CUSENBARY W. R. -F- WELL #: 2 RRCID -> 061142 COMPL. DATE 02/18/1975 TOTAL DEPTH 5560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	188	-0-	188	284	188	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	149	-0-	149	433	149	2			Y	-0-					-0-
*02	632	X	199	-0-	-433	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 2 RRCID -> 061311 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	159	-0-	-171	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	62	-0-	-217	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	160	-0-	-140	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 2 RRCID -> 061584 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5260 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	40	1	564	2	Y	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	41	1	607	2	Y	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	52	1	769	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	478	-0-	-111	-0-	33	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	250	-0-	-310	-0-	17	1	233	2	Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 3 L RRCID -> 061600 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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 (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

ESPY, H. T. WELL #: 4 RRCID -> 061865 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1363	-0-	1363	1363	1363	2			Y	-0-					-0-
11	2403 X	1040	-0-	-1363	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
12	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
01	1364 N	587	-0-	-777	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
02	980 N	428	-0-	-552	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 2 RRCID -> 061892 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 3 RRCID -> 062008 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5070 - 6230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 3 RRCID -> 062010 COMPL. DATE 08/17/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5475 - 6335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 3 RRCID -> 062011 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 6838 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	11	-0-	-101	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 1 RRCID -> 064424 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5579 - 6256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180 N	103	-0-	-77	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 119 WELL #: 2 RRCID -> 064425 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5266 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 3 RRCID -> 071922 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 3 RRCID -> 071928 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	757	-0-	757	5264	50	1	700	2	Y	6	6	1			9
							7	9									
10	14B2	EXT	611	-0-	611	5875	39	1	561	2	Y	10	7	1			12
							11	9									
11	6573	X	698	-0-	-5875	-0-	43	1	644	2	Y	10	13	1			9
							11	9									
12	711	X	711	-0-	-0-	-0-	46	1	641	2	Y	22	6	1			25
							24	9									
01	775	X	653	-0-	-122	-0-	43	1	582	2	Y	25	39	1			11
							28	9									
*02	821	X	821	-0-	-0-	-0-	53	1	744	2	Y	22	13	1			20
							24	9									

SAWYER 129 WELL #: 3 RRCID -> 072170 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	499	-0-	499	4033	33	1	466	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	378	-0-	378	4411	25	1	353	2	Y	-0-					-0-
11	4718	X	307	-0-	-4411	-0-	19	1	288	2	Y	-0-					-0-
12	254	X	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	25	1	337	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 3 RRCID -> 076975 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5209 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1020	N	564	-0-	-456	-0-	37	1	525	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	806	N	470	-0-	-336	-0-	31	1	437	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	780	X	498	-0-	-282	-0-	31	1	464	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	589	X	467	-0-	-122	-0-	31	1	429	2	Y	6	2	1			6
							7	9									
01	806	X	502	-0-	-304	-0-	34	1	460	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
02	532	X	405	-0-	-127	-0-	26	1	367	2	Y	11	5	1			9
							12	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 121 WELL #: 4 RRCID -> 076988 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5185 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2	2	1			2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1			2
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 080861 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5340 - 6401

09	180	N	99	-0-	-81	-0-	20	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	12	-0-	-143	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	24	-0-	-156	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	35	-0-	-58	-0-	8	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 086516 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5329 - 6270

09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	52	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	47	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	80	-0-	-250	-0-	17	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	133	-0-	-115	-0-	28	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	85	-0-	-132	-0-	17	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	12	1	43	2	Y	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 090454 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5142 - 6195

09	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 4 RRCID -> 090629 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5185 - 5881

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	99	-0-	99	282	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	96	-0-	96	378	6	1	90	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 119 WELL #: 5 RRCID -> 090630 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5187 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	165	-0-	-225	-0-	11	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	128	-0-	-120	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	10	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 092475 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5053 - 6298

09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	8	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	9	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 4 RRCID -> 095267 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 4946 - 5466

09	180	N	174	-0-	-6	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	171	N	18	-0-	-153	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEW, GUY WYATT "A" WELL #: 1043 RRCID -> 095702 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5119 - 5129

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2390	-0-	2390	2390	2390	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2027	-0-	2027	4417	2027	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1972	-0-	1972	6389	1972	2			N	-0-					-0-
01	8171	X	1782	-0-	-6389	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
*02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 2 RRCID -> 096828 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 5175 - 5621

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	435	2	Y	-0-					-0-
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	25	1	346	2	Y	-0-					-0-

GALBREATH, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 096951 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 5816 - 6063

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

GENINI WELL #: 3801 RRCID -> 103309 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5104 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
10	14B2	EXT	446	-0-	446	446	28	1	418	2	N	-0-					1
11	14B2	EXT	1049	-0-	1049	1495	69	1	979	2	N	1					2
							1	9									
12	1743	X	248	-0-	-1495	-0-	19	1	228	2	N	1					3
							1	9									
01	434	N	69	-0-	-365	-0-	7	1	60	2	N	2					5
							2	9									
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	62	1	550	2	N	1	4	1			1
							1	9									

GENINI WELL #: 3701X RRCID -> 103393 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5322 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	8	-0-	8	420	7	2	1	9	N	1					1
10	1235	X	815	-0-	-420	-0-	53	1	762	2	N	-0-					1
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	49	1	668	2	N	1					2
							1	9									
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	58	1	621	2	N	1					3
							1	9									
01	806	N	65	-0-	-741	-0-	7	1	56	2	N	2					5
							2	9									
02	672	N	648	-0-	-24	-0-	66	1	581	2	N	1	4	1			1
							1	9									

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2043 RRCID -> 109985 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 3056 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1509	-0-	1509	1509	1509	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1352	-0-	1352	2861	1352	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1246	-0-	1246	4107	1246	2			N	-0-					-0-
01	5315	X	1208	-0-	-4107	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 T RRCID -> 126185 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5266 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

SHURLEY, DAVID WELL #: 1A RRCID -> 132869 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5800 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 97 WELL #: 3 RRCID -> 133445 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5260 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1560	N	281	-0-	-1279	-0-	19	1	262	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	249	-0-	-154	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	263	-0-	-127	-0-	16	1	246	2	Y	1					1
							1	9									
12	279	N	137	-0-	-142	-0-	9	1	127	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	248	N	135	-0-	-113	-0-	9	1	125	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	252	N	125	-0-	-127	-0-	8	1	115	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

SAWYER 113 WELL #: 4 RRCID -> 133696 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5377 - 6534

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	2	2	1			2
10	14B2	EXT	15	-0-	15	46	1	1	11	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	58	X	12	-0-	-46	-0-	1	1	10	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1

JONES 121 WELL #: 5 RRCID -> 133884 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5270 - 6240

09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	6	2	1			6
							7	9									
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	13	1	186	2	Y	5	3	1			4
							6	9									

JONES 122 WELL #: 3 RRCID -> 133885 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5294 - 6381

09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	278	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	12	1	167	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	217	N	117	-0-	-100	-0-	7	1	103	2	Y	6	2	1			6
							7	9									
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	9	1	123	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	10	1	147	2	Y	5	3	1			4
							6	9									

SAWYER 145 WELL #: 3 RRCID -> 133986 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5504 - 6678

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	277	-0-	277	314	18	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	318	X	4	-0-	-314	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 129 WELL #: 4 RRCID -> 134100 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5961 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	120	-0-	120	1888	8	1	111	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1888					Y	2	1	1			2
11	1888	X	-0-	-0-	-1888	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER 146 WELL #: 3 RRCID -> 134278 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5529 - 6943

09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 3 RRCID -> 134303 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5596 - 7028

09	14B2	EXT	9	-0-	9	426	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	43	-0-	43	469	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	469	X	-0-	-0-	-469	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
*02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 121 WELL #: 6 RRCID -> 137094 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5234 - 6357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	29	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	48	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 3 RRCID -> 137200 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5175 - 6001

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	Y	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 5 RRCID -> 137670 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5260 - 6535

09	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-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		9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 4 RRCID -> 137812 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 5636 - 7030

09	14B2 EXT		250	-0-	250	281	17	1	233	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		193	-0-	193	474	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
11	487	X	13	-0-	-474	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	19	-0-	-167	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-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		-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
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 122 WELL #: 4 RRCID -> 137822 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5069 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	58	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	124	N	30	-0-	-94	-0-	2	1	26	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	24	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	24	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 6 RRCID -> 137825 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 5403 - 6666

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	32	X	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	45	1	632	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 4 RRCID -> 137827 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5242 - 6132

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 4 RRCID -> 137830 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 5462 - 6893

09	510	N	421	-0-	-89	-0-	28	1	393	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	482	-0-	-107	-0-	32	1	450	2	Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	149	-0-	-161	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	215	-0-	-65	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 5 RRCID -> 137842 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5446 - 6556

09	14B2 EXT		48	-0-	48	782	3	1	43	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	14B2 EXT		96	-0-	96	878	6	1	87	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	922	X	44	-0-	-878	-0-	3	1	40	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	49	X	49	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	60	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 121 WELL #: 7 RRCID -> 137845 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5185 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	437	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
10	310	N	205	-0-	-105	-0-	13	1	184	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
12	310	N	196	-0-	-114	-0-	12	1	173	2	Y	10	4	1			11
							11	9									
01	217	N	123	-0-	-94	-0-	7	1	103	2	Y	12	19	1			4
							13	9									
02	336	N	212	-0-	-124	-0-	13	1	187	2	Y	11	6	1			9
							12	9									

SAWYER 143 WELL #: 6 RRCID -> 137848 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5384 - 6655

09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	39	-0-	-116	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 5 RRCID -> 137850 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5208 - 6162

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	41	1	590	2	Y	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	38	1	571	2	Y	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	43	1	633	2	Y	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	53	1	718	2	Y	-0-					-0-
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	39	1	546	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 5 RRCID -> 137854 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4938 - 6067

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 5 RRCID -> 138241 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5683 - 6794

09	14B2 EXT		532	-0-	532	2720	35	1	496	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	14B2 EXT		419	-0-	419	3139	27	1	390	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	3552	X	413	-0-	-3139	-0-	26	1	387	2	Y	-0-	1	1			1
12	678	X	678	-0-	-0-	-0-	43	1	635	2	Y	-0-					1
01	434	N	172	-0-	-262	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					1
02	392	N	279	-0-	-113	-0-	19	1	260	2	Y	-0-					1

SAWYER A 144 WELL #: 7 RRCID -> 138243 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5373 - 6614

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	249	X	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					-0-
11	113	X	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	68	X	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	15	1	207	2	Y	-0-					-0-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SHURLEY A 99 WELL #: 6 RRCID -> 138471 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4998 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	33	-0-	-153	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	34	-0-	-134	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 5 RRCID -> 138550 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5595 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	59	2	Y	1					1
							1	9									
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 6 RRCID -> 138551 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5776 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	1					1
							1	9									
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 7 RRCID -> 138552 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5329 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	329	-0-	-301	-0-	22	1	307	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	250	-0-	-494	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	750	X	320	-0-	-430	-0-	20	1	294	2	Y	5					5
							6	9									
12	341	X	123	-0-	-218	-0-	7	1	109	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
01	775	X	183	-0-	-592	-0-	12	1	164	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
*02	418	X	418	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	Y	5	3	1			4
							6	9									

JONES 121 WELL #: 8 RRCID -> 138553 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5319 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	2	1	29	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	48	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 122 WELL #: 5 RRCID -> 138554 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5159 - 6267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	2	2	1			2
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2	2	1			2
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	Y	2	3	1			1
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 7 RRCID -> 138555 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5073 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	16	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 8 RRCID -> 138556 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 5080 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	900	N	539	-0-	-361	-0-	35	1	496	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
10	775	N	399	-0-	-376	-0-	26	1	362	2	Y	10	7	1			10
							11	9									
11	720	X	350	-0-	-370	-0-	21	1	320	2	Y	8	13	1			5
							9	9									
12	558	X	488	-0-	-70	-0-	32	1	444	2	Y	11	5	1			11
							12	9									
01	744	X	436	-0-	-308	-0-	29	1	394	2	Y	12	19	1			4
							13	9									
02	504	X	311	-0-	-193	-0-	20	1	279	2	Y	11	6	1			9
							12	9									

SHURLEY 98 WELL #: 6 RRCID -> 138557 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5110 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 138559 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5494 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SHURLEY 98 WELL #: 8 RRCID -> 138560 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5141 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	457	2	Y	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 8 RRCID -> 138562 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4963 - 6097

09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	52	1	727	2	Y	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	2	Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	207	-0-	-351	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	235	-0-	-241	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 7 RRCID -> 138563 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5271 - 6536

09	450	N	288	-0-	-162	-0-	19	1	269	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	78	-0-	-356	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	540	X	290	-0-	-250	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					-0-
12	310	X	235	-0-	-75	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					-0-
01	558	X	230	-0-	-328	-0-	16	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	280	X	177	-0-	-103	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 144 1/2 WELL #: 1 RRCID -> 138564 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6046 - 6848

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-

SAWYER 113 WELL #: 6 RRCID -> 139029 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 5374 - 6579

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	278					Y	6	6	1			9
10	14B2	EXT	9	-0-	9	287	1	2	8	9	Y	7	7	1			9
11	290	X	3	-0-	-287	-0-	1	2	2	9	Y	2	8	1			3
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			3
01	9	N	6	-0-	-3	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			3
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 113 WELL #: 8 RRCID -> 139031 COMPL. DATE 07/13/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5417 - 6390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	33	-0-	33	222	2	1	29	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
10	14B2 EXT	8	-0-	8	230	5	2	3	9	Y	3	2	1			3
11	327 X	97	-0-	-230	-0-	6	1	90	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	84 N	2	-0-	-82	-0-	2	2			Y	-0-					1

SAWYER 143 WELL #: 8 RRCID -> 139033 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5365 - 6580

09	690 N	258	-0-	-432	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					-0-
10	620 N	229	-0-	-391	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					-0-
11	570 X	346	-0-	-224	-0-	22	1	324	2	Y	-0-					-0-
12	279 X	234	-0-	-45	-0-	16	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	589 X	226	-0-	-363	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	336 X	152	-0-	-184	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-

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	16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	16 X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 6 RRCID -> 139037 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5494 - 6918

09	14B2 EXT	406	-0-	406	1761	27	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	246	-0-	246	2007	16	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	2123 X	116	-0-	-2007	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 5 RRCID -> 139040 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5553 - 6961

09	240 N	181	-0-	-59	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	9	-0-	-239	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-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-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SHURLEY B 97 WELL #: 5 RRCID -> 139051 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5293 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	120	-0-	-190	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	119	-0-	-161	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 6 RRCID -> 139052 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5110 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	32	1	442	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	376	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
11	469	X	469	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
12	279	X	193	-0-	-86	-0-	12	1	171	2	Y	9	3	1			10
							10	9									
01	527	X	181	-0-	-346	-0-	12	1	162	2	Y	6	14	1			2
							7	9									
02	448	X	182	-0-	-266	-0-	12	1	162	2	Y	7	3	1			6
							8	9									

SHURLEY B 97 WELL #: 8 RRCID -> 139116 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5198 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	57	-0-	-83	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	210	X	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	230	X	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
12	207	X	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	14	1	200	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 7 RRCID -> 139119 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5243 - 6271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	781					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	12	-0-	12	793	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	793	X	-0-	-0-	-793	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 7 RRCID -> 139738 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5476 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 146 WELL #: 6 RRCID -> 140330 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5477 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	218	-0-	-112	-0-	15	1	203	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	140	-0-	-170	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
11	297	N	190	-0-	-107	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	84	-0-	-71	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 6 RRCID -> 140371 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5599 - 5843

09	14B2	EXT	188	-0-	188	1615	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	169	-0-	169	1784	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
11	1954	X	170	-0-	-1784	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	141	X	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 7 RRCID -> 140373 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5726 - 5813

09	14B2	EXT	188	-0-	188	1384	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	156	-0-	156	1540	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	1705	X	165	-0-	-1540	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
12	170	X	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 7 RRCID -> 140835 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5597 - 6618

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 7 RRCID -> 140855 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5477 - 6601

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	33	-0-	33	59	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
12	59	X	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 145 WELL #: 8 RRCID -> 140955 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5531 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	116	-0-	116	2989	7	1	102	2	Y	6	6	1			9
							7	9									
10	14B2	EXT	199	-0-	199	3188	12	1	178	2	Y	8	7	1			10
							9	9									
11	3605	X	417	-0-	-3188	-0-	26	1	388	2	Y	3	9	1			4
							3	9									
12	440	X	440	-0-	-0-	-0-	29	1	407	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	Y	12	11	1			7
							13	9									
02	392	N	118	-0-	-274	-0-	7	1	100	2	Y	10	6	1			11
							11	9									

SAWYER 169 WELL #: 5 RRCID -> 140995 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5851 - 5997

09	180	N	-0-	-0-	-180	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 141010 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5086 - 6325

09	870	N	406	-0-	-464	-0-	84	1	322	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	418	-0-	-388	-0-	89	1	329	2	Y	-0-					-0-
11	720	X	416	-0-	-304	-0-	89	1	327	2	Y	-0-					-0-
12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	123	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	744	X	564	-0-	-180	-0-	114	1	450	2	Y	-0-					-0-
*02	485	X	485	-0-	-0-	-0-	103	1	382	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 141049 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5099 - 6377

09	570	N	433	-0-	-137	-0-	90	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	401	-0-	-219	-0-	88	1	313	2	Y	-0-					-0-
11	570	X	461	-0-	-109	-0-	99	1	362	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	407	-0-	-27	-0-	84	1	323	2	Y	-0-					-0-
01	589	X	396	-0-	-193	-0-	80	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	420	X	235	-0-	-185	-0-	50	1	185	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 141213 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5096 - 6385

09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 9 RRCID -> 141581 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5355 - 6743

09	210	N	139	-0-	-71	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	55	-0-	-162	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	293	X	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	246	X	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	Y	-0-					-0-
01	248	X	183	-0-	-65	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	280	X	152	-0-	-128	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 122 WELL #: 9 RRCID -> 141586 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5075 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	13	6	1			11
							14	9									
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	10	10	1			11
							11	9									
01	279	N	116	-0-	-163	-0-	7	1	97	2	Y	11	19	1			3
							12	9									
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	11	1	153	2	Y	5	4	1			4
							6	9									

JONES 121 WELL #: 9 RRCID -> 141587 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5119 - 6191

09	750	N	537	-0-	-213	-0-	35	1	496	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
10	713	N	366	-0-	-347	-0-	24	1	334	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
11	720	N	525	-0-	-195	-0-	32	1	484	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
12	558	N	355	-0-	-203	-0-	23	1	321	2	Y	10	4	1			11
							11	9									
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	Y	12	19	1			4
							13	9									
02	504	N	406	-0-	-98	-0-	26	1	368	2	Y	11	6	1			9
							12	9									

REED 117, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 141588 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5004 - 6190

09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	26	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	7	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	14	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	7	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 9 RRCID -> 141724 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5379 - 5798

09	14B2 EXT		303	-0-	303	3523	20	1	276	2	Y	6	6	1			9
							7	9									
10	14B2 EXT		268	-0-	268	3791	17	1	242	2	Y	8	7	1			10
							9	9									
11	4054	X	263	-0-	-3791	-0-	16	1	241	2	Y	5	9	1			6
							6	9									
12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	20	1	278	2	Y	11	3	1			14
							12	9									
01	357	X	357	-0-	-0-	-0-	24	1	320	2	Y	12	19	1			7
							13	9									
*02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	Y	10	6	1			11
							11	9									

SAWYER 146 WELL #: 8 RRCID -> 142041 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5576 - 6795

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

REED 117, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 142051 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5098 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	26	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	64	1	254	2	Y	-0-					-0-
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	68	1	251	2	Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 10 RRCID -> 142173 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5123 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			2
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 142175 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5097 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	28	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	26	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	10	-0-	-102	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 10 RRCID -> 142176 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5356 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	219	-0-	-141	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	183	-0-	-189	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	360	X	182	-0-	-178	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	217	X	139	-0-	-78	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
01	403	X	107	-0-	-296	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	196	X	108	-0-	-88	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-

ESPY, H.T. WELL #: 7 RRCID -> 142316 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5304 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	15	-0-	15	35	15	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	12	-0-	12	47	12	2			Y	-0-					-0-
*02	48	X	1	-0-	-47	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	345	-0-	345	3349	23	1	321	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	14B2	EXT	276	-0-	276	3625	18	1	256	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	3895	X	270	-0-	-3625	-0-	17	1	253	2	Y	-0-	1	1			1
12	276	X	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	Y	-0-					1
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	Y	-0-					1
02	252	N	164	-0-	-88	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 119 WELL #: 7 RRCID -> 142854 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5085 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 142856 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5211 - 5328

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 169 WELL #: 4 RRCID -> 142858 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5752 - 5891

09	720	N	375	-0-	-345	-0-	25	1	349	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	651	N	289	-0-	-362	-0-	19	1	269	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	Y	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	38	1	512	2	Y	-0-					-0-
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 9 RRCID -> 142888 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5254 - 6372

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	109	-0-	-87	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-

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	-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
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 119 WELL #: 9 RRCID -> 143266 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5128 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	Y	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
11	270	X	261	-0-	-9	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					-0-
12	287	X	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					-0-
01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	252	X	201	-0-	-51	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 9 RRCID -> 143270 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5513 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	202	-0-	202	639	13	1	187	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	14B2	EXT	395	-0-	395	1034	25	1	363	2	Y	6	2	1			6
							7	9									
11	1279	X	245	-0-	-1034	-0-	14	1	210	2	Y	19	8	1			17
							21	9									
12	157	X	157	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	Y	13	15	1			15
							14	9									
01	403	X	189	-0-	-214	-0-	13	1	169	2	Y	6	18	1			3
							7	9									
02	364	X	116	-0-	-248	-0-	7	1	103	2	Y	5	3	1			5
							6	9									

SAWYER 145 WELL #: 10 RRCID -> 143271 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5635 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	313	-0-	313	3536	21	1	291	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	14B2	EXT	246	-0-	246	3782	16	1	228	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	3885	X	103	-0-	-3782	-0-	6	1	97	2	Y	-0-	1	1			1
12	110	X	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					1
01	248	N	77	-0-	-171	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					1
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					1

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	437	-0-	-163	-0-	29	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	314	-0-	-306	-0-	21	1	293	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	306	-0-	-114	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	271	-0-	-163	-0-	17	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	Y	-0-					-0-
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 5 RRCID -> 143273 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5744 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	72	-0-	-114	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	171	N	-0-	-0-	-171	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 143276 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5523 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 143277 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5407 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 B 97 WELL #: 9 RRCID -> 143278 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4950 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	520	2	Y	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	45	1	599	2	Y	-0-					-0-
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	Y	-0-					-0-
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 10 RRCID -> 143521 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5032 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
*02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	659	2	Y	-0-					-0-

ESPY, "B", H.T. WELL #: 3 RRCID -> 143785 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5248 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
11	244	X	236	-0-	-8	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
12	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 11 RRCID -> 143788 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5421 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	216	-0-	-174	-0-	14	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	184	-0-	-250	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	150	-0-	-270	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 12 RRCID -> 143789 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5216 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	210	-0-	-210	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	138	-0-	-358	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	134	-0-	-346	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	76	-0-	-141	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
MCMILLAN, W. B. 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2569	-0-	2569	2569	2569	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2475	-0-	2475	5044	2475	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2255	-0-	2255	7299	2255	2			Y	-0-					-0-
01	8513	X	1214	-0-	-7299	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	528	-0-	-1656	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

REED, FRANK 117 WELL #: 13 RRCID -> 143808 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4996 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	28	X	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	28	X	15	-0-	-13	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 6 RRCID -> 143809 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5698 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 8 RRCID -> 143810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5655 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 169 WELL #: 6 RRCID -> 143813 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5784 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	125	-0-	-85	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	60	-0-	-95	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	250	-0-	-170	-0-	17	1	233	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	209	-0-	-163	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	11	1	154	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	55	-0-	-162	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	41	-0-	-183	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 8 RRCID -> 143816 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5902 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	635	-0-	635	635	44	1	591	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	417	-0-	417	1052	28	1	389	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 170 WELL #: 6 RRCID -> 143819 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5701 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	17	1	231	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	17	1	224	2	Y	-0-					-0-
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 7 RRCID -> 143821 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5658 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	294	N	167	-0-	-127	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 8 RRCID -> 143823 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5738 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERGER "A" WELL #: 1 RRCID -> 144183 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5527 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A" WELL #: 2 RRCID -> 144184 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5470 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A" WELL #: 3 RRCID -> 144185 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5462 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, "F", W.R. WELL #: 3 RRCID -> 144186 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	127	-0-	127	160	127	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1204	-0-	1204	1364	1204	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
CUSENBARY "G", W. R. WELL #: 3 RRCID -> 144187 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5279 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144188 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5239 - 6068

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2984					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	325	-0-	325	3309	21	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	3839 X	530	-0-	-3309	-0-	33	1	497	2	Y	-0-					-0-
12	977 X	977	-0-	-0-	-0-	62	1	915	2	Y	-0-					-0-
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	57	1	790	2	Y	-0-					-0-
*02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	60	1	842	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY "D" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144195 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5021 - 6094

09	270 N	220	-0-	-50	-0-	15	1	205	2	N	-0-					-0-
10	279 N	135	-0-	-144	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
11	225 N	123	-0-	-102	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 10 RRCID -> 145057 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6453 - 6601

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	154 X	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	253 X	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	168 X	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	284 X	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	224 X	166	-0-	-58	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 10 RRCID -> 145671 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5565 - 6748

09	570 N	541	-0-	-29	-0-	36	1	505	2	Y	-0-					-0-
10	589 N	352	-0-	-237	-0-	23	1	329	2	Y	-0-					-0-
11	525 N	436	-0-	-89	-0-	27	1	408	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	434 N	390	-0-	-44	-0-	25	1	365	2	Y	-0-					-0-
01	341 N	216	-0-	-125	-0-	15	1	201	2	Y	-0-					-0-
02	392 N	355	-0-	-37	-0-	24	1	331	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 10 RRCID -> 145674 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4951 - 5961

09	10 N	-0-	-0-	-10	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SHURLEY B 97 WELL #: 11 RRCID -> 145678 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5443 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

SHURLEY B 97 WELL #: 12 RRCID -> 145679 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5223 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	925	-0-	-5	-0-	62	1	862	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	961	N	684	-0-	-277	-0-	45	1	638	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	813	N	682	-0-	-131	-0-	43	1	639	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	52	1	765	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	234	-0-	-324	-0-	16	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	198	-0-	-306	-0-	13	1	185	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 11 RRCID -> 145992 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5416 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	569	-0-	569	4562	37	1	525	2	Y	6	6	1			9
							7	9									
10	14B2	EXT	455	-0-	455	5017	29	1	415	2	Y	10	7	1			12
							11	9									
11	5640	X	623	-0-	-5017	-0-	38	1	574	2	Y	10	13	1			9
							11	9									
12	628	X	628	-0-	-0-	-0-	41	1	563	2	Y	22	6	1			25
							24	9									
01	669	X	669	-0-	-0-	-0-	44	1	597	2	Y	25	39	1			11
							28	9									
*02	621	X	621	-0-	-0-	-0-	40	1	557	2	Y	22	13	1			20
							24	9									

REED "117" FRANK WELL #: 15 RRCID -> 146375 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5005 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	15	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	19	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	45	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	45	1	177	2	Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	41	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	37	1	147	2	Y	-0-					-0-

REED "117", FRANK WELL #: 14 RRCID -> 146378 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5133 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	900	N	252	-0-	-648	-0-	52	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	198	-0-	-267	-0-	45	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	77	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	134	-0-	-114	-0-	27	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	41	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	61	1	214	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 121 WELL #: 10 RRCID -> 146381 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5253 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	439	-0-	-221	-0-	29	1	408	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	589	N	286	-0-	-303	-0-	19	1	265	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	600	X	287	-0-	-313	-0-	18	1	266	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	465	X	259	-0-	-206	-0-	17	1	235	2	Y	6	2	1			6
							7	9									
01	620	X	268	-0-	-352	-0-	18	1	243	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
02	420	X	293	-0-	-127	-0-	19	1	268	2	Y	5	3	1			4
							6	9									

JONES 122 WELL #: 11 RRCID -> 146452 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5128 - 6201

09	330	N	227	-0-	-103	-0-	15	1	204	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
10	341	N	163	-0-	-178	-0-	10	1	144	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
11	330	N	169	-0-	-161	-0-	10	1	156	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
12	248	N	41	-0-	-207	-0-	3	1	37	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	25	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	168	N	37	-0-	-131	-0-	2	1	33	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

SAWYER "A" 144 WELL #: 11 RRCID -> 146600 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5291 - 6443

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2472					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	231	-0-	231	2703	15	1	216	2	Y	-0-					-0-
11	2912	X	209	-0-	-2703	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	172	X	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	217	X	171	-0-	-46	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	196	X	193	-0-	-3	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 11 RRCID -> 146901 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5051 - 6077

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SHURLEY A 99 WELL #: 12 RRCID -> 146902 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4890 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	96	-0-	-90	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 13 RRCID -> 146904 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5131 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 11 RRCID -> 146936 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5330 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	139	-0-	-101	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	87	-0-	-161	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	122	-0-	-148	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 12 RRCID -> 146939 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5262 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	23	1	321	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	14	1	198	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	450	N	293	-0-	-157	-0-	18	1	272	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	372	N	23	-0-	-349	-0-	1	1	15	2	Y	6	2	1			6
							7	9									
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	13	1	176	2	Y	9	5	1			7
							10	9									

JONES 122 WELL #: 14 RRCID -> 146940 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5096 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	36	1	506	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	37	1	531	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	780	X	407	-0-	-373	-0-	25	1	373	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
12	558	X	425	-0-	-133	-0-	28	1	379	2	Y	16	5	1			17
							18	9									
01	806	X	460	-0-	-346	-0-	30	1	411	2	Y	17	29	1			5
							19	9									
02	532	X	381	-0-	-151	-0-	25	1	344	2	Y	11	7	1			9
							12	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 13 RRCID -> 147582 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5333 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1110	N	467	-0-	-643	-0-	31	1	436	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	377	-0-	-739	-0-	24	1	353	2	Y	-0-					-0-
11	1020	X	520	-0-	-500	-0-	33	1	487	2	Y	-0-					-0-
12	555	X	555	-0-	-0-	-0-	38	1	517	2	Y	-0-					-0-
01	1054	X	692	-0-	-362	-0-	48	1	644	2	Y	-0-					-0-
*02	540	X	540	-0-	-0-	-0-	36	1	504	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 12 RRCID -> 147584 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6116 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	23	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 11 RRCID -> 147587 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5076 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	16	1	227	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	11	1	169	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	444	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	Y	5	3	1			4
							6	9									

JONES 121 WELL #: 13 RRCID -> 147588 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5895 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	256	-0-	-104	-0-	17	1	233	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
11	330	X	187	-0-	-143	-0-	11	1	169	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
12	279	X	10	-0-	-269	-0-	3	2	7	9	Y	6	3	1			6
01	341	X	19	-0-	-322	-0-	1	1	11	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
02	308	X	81	-0-	-227	-0-	5	1	70	2	Y	5	3	1			4
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 147613 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4990 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	4	-0-	-151	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	41	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	45	1	177	2	Y	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	35	1	128	2	Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 16 RRCID -> 147621 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5154 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	64	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	3	1	47	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	3	1	35	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 11 RRCID -> 147622 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5525 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT		178	-0-	178	2014	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		201	-0-	201	2215	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	3072	X	857	-0-	-2215	-0-	54	1	801	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	960	X	960	-0-	-0-	-0-	61	1	899	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	42	1	566	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	32	1	453	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 13 RRCID -> 147623 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5528 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
11	210	X	179	-0-	-31	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	234	X	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	297	X	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	Y	-0-					-0-
*02	194	X	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 169 WELL #: 11 RRCID -> 147859 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5757 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	246	-0-	-118	-0-	16	1	230	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 12 RRCID -> 147860 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5642 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		197	-0-	197	203	13	1	184	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 13 RRCID -> 147868 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 5421 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 15 RRCID -> 147869 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5521 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	272	X	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	96	X	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	120	X	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
01	279	X	146	-0-	-133	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	252	X	185	-0-	-67	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	384	X	384	-0-	-0-	-0-	25	1	359	2	Y	-0-					-0-
11	342	X	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	656	X	656	-0-	-0-	-0-	44	1	612	2	Y	-0-					-0-
01	581	X	581	-0-	-0-	-0-	40	1	541	2	Y	-0-					-0-
*02	489	X	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 13 RRCID -> 147918 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	375	-0-	-165	-0-	25	1	349	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	558	N	244	-0-	-314	-0-	16	1	227	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	13	1	185	2	Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	Y	-0-					-0-
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 170 WELL #: 9 RRCID -> 147925 COMPL. DATE 12/31/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5634 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	234	-0-	-126	-0-	16	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	256	-0-	-116	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	193	-0-	-77	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 15 RRCID -> 147926 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 5461 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	278	-0-	-156	-0-	18	1	260	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	240	-0-	-390	-0-	15	1	225	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	250	-0-	-277	-0-	17	1	233	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	19	1	258	2	Y	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 16 RRCID -> 147927 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5263 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	960	N	477	-0-	-483	-0-	32	1	445	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	416	-0-	-514	-0-	27	1	389	2	Y	-0-					-0-
11	960	X	449	-0-	-511	-0-	28	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	540	X	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	2	Y	-0-					-0-
01	992	X	536	-0-	-456	-0-	37	1	499	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	409	-0-	-39	-0-	27	1	382	2	Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	283	-0-	-317	-0-	19	1	262	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	682	N	435	-0-	-247	-0-	28	1	405	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	510	X	479	-0-	-31	-0-	30	1	446	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	324	X	324	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	6	2	1			6
							7	9									
01	527	X	272	-0-	-255	-0-	18	1	246	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
02	448	X	312	-0-	-136	-0-	20	1	280	2	Y	11	5	1			9
							12	9									

JONES 121 WELL #: 15 RRCID -> 148267 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5237 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	17	1	235	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	341	N	67	-0-	-274	-0-	4	1	61	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	330	N	251	-0-	-79	-0-	15	1	233	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	13	1	174	2	Y	6	2	1			6
							7	9									
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	12	1	167	2	Y	5	3	1			4
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 122 WELL #: 15 RRCID -> 148268 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5259 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	930	N	578	-0-	-352	-0-	38	1	538	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	899	N	447	-0-	-452	-0-	29	1	414	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
11	840	X	420	-0-	-420	-0-	26	1	385	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
12	589	X	410	-0-	-179	-0-	27	1	372	2	Y	10	4	1			11
							11	9									
01	868	X	481	-0-	-387	-0-	32	1	436	2	Y	12	19	1			4
							13	9									
02	532	X	434	-0-	-98	-0-	28	1	394	2	Y	11	6	1			9
							12	9									

SAWYER 129 WELL #: 9 RRCID -> 148270 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 5767 - 6632

09	14B2	EXT	844	-0-	844	7561	56	1	787	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	14B2	EXT	788	-0-	788	8349	51	1	731	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
11	8979	X	630	-0-	-8349	-0-	39	1	576	2	Y	14	11	1			8
							15	9									
12	597	X	597	-0-	-0-	-0-	38	1	555	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
01	775	N	435	-0-	-340	-0-	30	1	399	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
*02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	48	1	680	2	Y	5	3	1			4
							6	9									

SHURLEY B 97 WELL #: 14 RRCID -> 148662 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5185 - 6125

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	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		136	-0-	136	136	9	1	127	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 11 RRCID -> 148790 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5151 - 6064

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 15 RRCID -> 148793 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5252 - 6259

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					-0-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SHURLEY 98 WELL #: 12 RRCID -> 149147 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5106 - 6048

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

SHURLEY 98 WELL #: 14 RRCID -> 149149 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	266	-0-	266	266	17	1	249	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 15 RRCID -> 149474 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5246 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 149475 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5349 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY "A" 99 WELL #: 14 RRCID -> 149477 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4921 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	245	-0-	-475	-0-	16	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	201	-0-	-450	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	13	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY "A" 99 WELL #: 16 RRCID -> 149478 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4992 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	80	-0-	-130	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	73	-0-	-113	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	207	N	63	-0-	-144	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 119 WELL #: 14 RRCID -> 149481 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5102 - 6170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 122 WELL #: 17 RRCID -> 149487 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5116 - 6110

09	690 N	534	-0-	-156	-0-	36	1	497	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	744 N	368	-0-	-376	-0-	24	1	341	2	Y	3	1	1			3
						3	9									
11	720 X	269	-0-	-451	-0-	16	1	239	2	Y	13	5	1			11
						14	9									
12	558 X	304	-0-	-254	-0-	20	1	273	2	Y	10	10	1			11
						11	9									
01	899 X	341	-0-	-558	-0-	23	1	305	2	Y	12	19	1			4
						13	9									
02	504 X	354	-0-	-150	-0-	23	1	319	2	Y	11	6	1			9
						12	9									

SAWYER 129 WELL #: 10 RRCID -> 151244 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5594 - 5963

09	14B2 EXT	531	-0-	531	3452	35	1	496	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	430	-0-	430	3882	28	1	402	2	Y	-0-					-0-
11	4269 X	387	-0-	-3882	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					-0-
12	395 X	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	Y	-0-					-0-
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	27	1	370	2	Y	-0-					-0-
02	364 N	270	-0-	-94	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 15 RRCID -> 151245 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5559 - 7020

09	450 N	344	-0-	-106	-0-	23	1	320	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	465 N	326	-0-	-139	-0-	21	1	304	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	396 N	159	-0-	-237	-0-	10	1	149	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	140	-0-	-139	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 11 RRCID -> 151464 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5812 - 5976

09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	434 N	210	-0-	-224	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	411 N	64	-0-	-347	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	196	-0-	-207	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
*02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	429	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 113 WELL #: 13 RRCID -> 151465 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5376 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	283	-0-	283	1755	19	1	262	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	14B2	EXT	238	-0-	238	1993	15	1	219	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
11	2241	X	248	-0-	-1993	-0-	15	1	227	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
12	298	X	298	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	11	3	1			12
							12	9									
01	319	X	319	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	Y	12	19	1			5
							13	9									
*02	267	X	267	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	10	6	1			9
							11	9									

GENINI WELL #: 3702 RRCID -> 151685 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4907 - 6291

09	14B2	EXT	333	-0-	333	581	11	1	321	2	N	1					2
							1	9									
10	951	X	370	-0-	-581	-0-	24	1	345	2	N	1					3
							1	9									
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	N	1					4
							1	9									
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	23	1	272	2	N	3					7
							3	9									
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	73	1	631	2	N	4					11
							4	9									
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	41	1	355	2	N	2	9	1			3
							2	9									

SAWYER 146 WELL #: 14 RRCID -> 151689 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5551 - 6705

09	510	N	499	-0-	-11	-0-	33	1	466	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	372	-0-	-155	-0-	25	1	347	2	Y	-0-					-0-
11	483	N	197	-0-	-286	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	312	-0-	-122	-0-	20	1	292	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	144	-0-	-228	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 16 RRCID -> 151690 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5565 - 6797

09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	50	-0-	-105	-0-	3	1	46	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	225	N	3	-0-	-222	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 17 RRCID -> 151691 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5449 - 6741

09	450	N	81	-0-	-369	-0-	5	1	75	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	527	N	236	-0-	-291	-0-	15	1	219	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	259	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 113 WELL #: 12 RRCID -> 151710 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5384 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	8	-0-	8	213	6	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	14B2	EXT	17	-0-	17	230	1	1	13	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	255	X	25	-0-	-230	-0-	2	1	22	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1

JONES 97 WELL #: 10 RRCID -> 151902 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5361 - 6239

09	390	N	211	-0-	-179	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	186	-0-	-186	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	186	-0-	-84	-0-	11	1	169	2	Y	5					5
							6	9									
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	12	1	183	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	9	1	122	2	Y	5	3	1			4
							6	9									

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 13 RRCID -> 152152 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5737 - 5852

09	300	N	157	-0-	-143	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	91	-0-	-188	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 10 RRCID -> 152153 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5777 - 5929

09	1230	N	921	-0-	-309	-0-	61	1	860	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	756	-0-	-422	-0-	50	1	706	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	696	-0-	-174	-0-	44	1	652	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	748	-0-	-151	-0-	48	1	700	2	Y	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	76	1	1013	2	Y	-0-					-0-
*02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	65	1	913	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 16 RRCID -> 152154 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5340 - 6325

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	751	-0-	751	6024	50	1	700	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	14B2	EXT	537	-0-	537	6561	35	1	500	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	7025	X	464	-0-	-6561	-0-	29	1	435	2	Y	-0-	1	1			1
12	452	X	452	-0-	-0-	-0-	29	1	423	2	Y	-0-					1
01	527	N	429	-0-	-98	-0-	30	1	399	2	Y	-0-					1
02	420	N	286	-0-	-134	-0-	19	1	267	2	Y	-0-					1

JONES 121 WELL #: 19 RRCID -> 152157 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	277	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	5	3	1			4
							6	9									

JONES 119 WELL #: 15 RRCID -> 152500 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5086 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	780	N	441	-0-	-339	-0-	29	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	234	-0-	-448	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	570	X	338	-0-	-232	-0-	21	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	465	X	297	-0-	-168	-0-	20	1	277	2	Y	-0-					-0-
01	589	X	380	-0-	-209	-0-	27	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	420	X	295	-0-	-125	-0-	20	1	275	2	Y	-0-					-0-

REED, FRANK 117 WELL #: 19 RRCID -> 152501 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	15	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	19	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	26	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	10	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	27	-0-	-85	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 14 RRCID -> 152502 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 5548 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	16	-0-	16	237	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	237					Y	-0-					-0-
12	237	X	-0-	-0-	-237	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 9 RRCID -> 153154 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5656 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

GENINI WELL #: 3802 RRCID -> 163018 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4930 - 5933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	4	-0-	4	6	4	2			N	-0-					-0-
10	546 X	540	-0-	-6	-0-	35	1	505	2	N	-0-					-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	N	-0-					-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	33	1	346	2	N	-0-					-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	25	1	211	2	N	-0-					-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	N	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3703 RRCID -> 166697 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5328 - 6546

09	14B2 EXT	659	-0-	659	1287	19	1	640	2	N	-0-					-0-
10	2413 X	1126	-0-	-1287	-0-	68	1	1058	2	N	-0-					-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	51	1	700	2	N	-0-					-0-
12	682 N	405	-0-	-277	-0-	36	1	369	2	N	-0-					-0-
01	1116 N	292	-0-	-824	-0-	30	1	262	2	N	-0-					-0-
02	700 N	212	-0-	-488	-0-	21	1	191	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3303 RRCID -> 167070 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5346 - 5500

09	14B2 EXT	494	-0-	494	1087	13	1	481	2	N	-0-					-0-
10	2151 X	1064	-0-	-1087	-0-	63	1	1001	2	N	-0-					-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	44	1	639	2	N	-0-					-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	53	1	560	2	N	-0-					-0-
01	1054 N	473	-0-	-581	-0-	47	1	426	2	N	-0-					-0-
02	644 N	245	-0-	-399	-0-	24	1	221	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3704 RRCID -> 169752 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5228 - 6408

09	14B2 EXT	600	-0-	600	1265	19	1	581	2	N	-0-					1
10	1495 X	230	-0-	-1265	-0-	13	1	217	2	N	-0-					1
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	N	1					2
						1	9									
12	620 N	315	-0-	-305	-0-	28	1	285	2	N	2					4
						2	9									
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	47	1	418	2	N	1					5
						1	9									
*02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	48	1	428	2	N	1	5	1			1
						1	9									

GENINI WELL #: 3705 RRCID -> 175209 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5247 - 8386

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

GENINI WELL #: 3305 RRCID -> 175904 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5400 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	164	-0-	164	622	2	1	162	2	N	-0-					-0-
10	1175	X	553	-0-	-622	-0-	36	1	517	2	N	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	58	1	863	2	N	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	51	1	589	2	N	-0-					-0-
01	558	N	147	-0-	-411	-0-	14	1	133	2	N	-0-					-0-
02	504	N	116	-0-	-388	-0-	12	1	104	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3306 RRCID -> 177872 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5474 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	321	-0-	321	575	9	1	312	2	N	-0-					-0-
10	1889	X	1314	-0-	-575	-0-	81	1	1233	2	N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	36	1	505	2	N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	41	1	441	2	N	-0-					-0-
01	775	N	413	-0-	-362	-0-	43	1	370	2	N	-0-					-0-
02	504	N	268	-0-	-236	-0-	29	1	239	2	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 178726 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5255 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	23	-0-	23	25	23	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	6	-0-	6	31	6	2			N	-0-					-0-
*02	36	X	5	-0-	-31	-0-	5	2			N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 15 RRCID -> 179129 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 5482 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	669	-0-	669	4536	45	1	624	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	315	-0-	315	4851	21	1	294	2	Y	-0-					-0-
11	5215	X	364	-0-	-4851	-0-	23	1	341	2	Y	-0-					-0-
12	505	X	505	-0-	-0-	-0-	32	1	473	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	64	-0-	-246	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	160	-0-	-176	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3307 RRCID -> 179205 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5518 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	234	-0-	234	498	6	1	227	2	N	1					1
							1	9									
10	1548	X	1050	-0-	-498	-0-	65	1	985	2	N	-0-					1
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	42	1	585	2	N	1					2
							1	9									
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	49	1	525	2	N	1					3
							1	9									
01	899	N	561	-0-	-338	-0-	59	1	500	2	N	2					5
							2	9									
*02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	70	1	616	2	N	-0-	4	1			1

GENINI WELL #: 3308 RRCID -> 179206 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	375	-0-	375	914	15	1	360	2	N	-0-					-0-
10	2313	X	1399	-0-	-914	-0-	83	1	1316	2	N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	47	1	623	2	N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	37	1	389	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	428	-0-	-967	-0-	43	1	385	2	N	-0-					-0-
*02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	72	1	630	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 3802 RRCID -> 179597 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5256 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPY WELL #: 3303 RRCID -> 179600 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5378 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	39	-0-	39	53	39	2			N	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 17 RRCID -> 180226 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5756 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	N	-0-					-0-
11	222	N	207	-0-	-15	-0-	13	1	194	2	N	-0-					-0-
12	186	N	113	-0-	-73	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	8	1	107	2	N	-0-					-0-
02	168	N	94	-0-	-74	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 16 RRCID -> 180228 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5840 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	187	-0-	187	921	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	73	-0-	73	994	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	1046	X	52	-0-	-994	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	104	X	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 16 RRCID -> 180232 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5146 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	302	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	8	1	110	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
11	230	X	230	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
12	194	X	194	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	5	2	1			6
							6	9									
01	527	X	352	-0-	-175	-0-	24	1	321	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
*02	382	X	382	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	Y	7	3	1			6
							8	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	156	-0-	-84	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	115	-0-	-133	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	52	-0-	-188	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	27	-0-	-128	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	61	-0-	-63	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER A 144 WELL #: 17 RRCID -> 180548 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5548 - 6827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	658 X	658	-0-	-0-	-0-	41	1	617	2	N	-0-					-0-
12	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	69	1	957	2	N	-0-					-0-
01	966 X	966	-0-	-0-	-0-	67	1	899	2	N	-0-					-0-
02	616 X	582	-0-	-34	-0-	39	1	543	2	N	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 15 RRCID -> 180551 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5380 - 6523

09	14B2 EXT	158	-0-	158	1610	10	1	146	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
10	14B2 EXT	262	-0-	262	1872	17	1	242	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
11	2080 X	208	-0-	-1872	-0-	13	1	193	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
12	193 X	193	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	5	1	1			6
						6	9									
01	248 X	213	-0-	-35	-0-	14	1	191	2	Y	7	10	1			3
						8	9									
02	224 X	183	-0-	-41	-0-	12	1	165	2	Y	5	3	1			5
						6	9									

GENINI WELL #: 3706 RRCID -> 181336 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5092 - 6257

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	16	1			5

GENINI WELL #: 3309 RRCID -> 181338 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5382 - 5589

09	14B2 EXT	276	-0-	276	661	7	1	269	2	N	-0-					-0-
10	2194 X	1533	-0-	-661	-0-	93	1	1440	2	N	-0-					-0-
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	48	1	683	2	N	-0-					-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	55	1	580	2	N	-0-					-0-
01	1395 N	685	-0-	-710	-0-	70	1	615	2	N	-0-					-0-
02	672 N	447	-0-	-225	-0-	46	1	401	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3803 RRCID -> 181339 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5086 - 6248

09	14B2 EXT	404	-0-	404	844	17	1	386	2	N	1					1
						1	9									
10	1211 X	367	-0-	-844	-0-	22	1	345	2	N	-0-					1
11	180 N	97	-0-	-83	-0-	7	1	89	2	N	1					2
						1	9									
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1					3
01	372 N	23	-0-	-349	-0-	2	1	19	2	N	2					5
						2	9									
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-	4	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

GENINI WELL #: 3804 RRCID -> 181340 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5085 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	1					1
10	48	X	22	-0-	-26	-0-	1	1	21	2	N	-0-					1
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	N	1					2
							1	9									
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	N	1					3
							1	9									
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	2					5
							2	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	4	1			1

GENINI WELL #: 3805 RRCID -> 181341 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 5135 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	44	1	506	2	N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	67	1	618	2	N	-0-					-0-
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	90	1	798	2	N	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 16 RRCID -> 182474 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 5170 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 16 RRCID -> 183477 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5480 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3806 RRCID -> 184526 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5082 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	37	-0-	37	37	3	1	34	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	34	-0-	34	71	3	1	31	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	156	-0-	156	227	14	1	142	2	N	-0-					-0-
01	327	X	100	-0-	-227	-0-	11	1	89	2	N	-0-					-0-
*02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	78	1	677	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3707 RRCID -> 185529 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5130 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
10	14B2	EXT	7	-0-	7	7	6	2	1	9	N	1					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	2					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	4					9
01	110	X	103	-0-	-7	-0-	9	1	88	2	N	5					14
							6	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	11	1			3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 1 RRCID -> 187568 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4756 - 5380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 3 RRCID -> 187674 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5124 - 6145

09	240 N	65	-0-	-175	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
10	248 N	70	-0-	-178	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	N	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI 128 WELL #: 2 RRCID -> 188500 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4967 - 6321

09	14B2 EXT	494	-0-	494	719	20	1	473	2	N	1					1
						1	9									
10	14B2 EXT	2410	-0-	2410	3129	143	1	2267	2	N	-0-					1
11	5277 X	2148	-0-	-3129	-0-	145	1	2002	2	N	1					2
						1	9									
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	73	1	869	2	N	1					3
						1	9									
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	75	1	673	2	N	2					5
						2	9									
02	644 N	339	-0-	-305	-0-	31	1	307	2	N	1	4	1			1
						1	9									

CLOUDT "A" WELL #: 6201 RRCID -> 188916 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4777 - 4815

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

GENINI 128 WELL #: 3 RRCID -> 192932 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4860 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	1468	-0-	1468	2669	53	1	1415	2	N	-0-					-0-
10	3450	X	781	-0-	-2669	-0-	52	1	729	2	N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	X	353	-0-	-1166	-0-	30	1	323	2	N	-0-					-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	203	1	1850	2	N	-0-					-0-
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	40	1	357	2	N	1	7	1			2
							1	9									

GENINI 128 WELL #: 4 RRCID -> 192934 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4804 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	2047	-0-	2047	3153	86	1	1960	2	N	1					2
							1	9									
10	4657	X	1504	-0-	-3153	-0-	84	1	1420	2	N	-0-					2
11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	164	1	2242	2	N	1					3
							1	9									
12	2108	X	1174	-0-	-934	-0-	101	1	1070	2	N	3					6
							3	9									
01	1519	N	1096	-0-	-423	-0-	113	1	980	2	N	3					9
							3	9									
02	1904	N	1049	-0-	-855	-0-	103	1	945	2	N	1	8	1			2
							1	9									

CARTA 103 WELL #: 2 RRCID -> 193633 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5832 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 129 WELL #: 13 RRCID -> 193637 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5740 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 113 WELL #: 4 RRCID -> 199069 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4970 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 5 RRCID -> 199086 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5742 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	8	-0-	-112	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	N	-0-					-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	N	-0-					-0-
11	540 N	516	-0-	-24	-0-	36	1	480	2	N	-0-					-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	40	1	456	2	N	-0-					-0-
01	372 N	195	-0-	-177	-0-	19	1	176	2	N	-0-					-0-
02	476 N	61	-0-	-415	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-

GENINI 128 WELL #: 6 RRCID -> 199098 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4835 - 6164

09	14B2 EXT	1073	-0-	1073	1865	44	1	1028	2	N	1					1
						1	9									
10	4551 X	2686	-0-	-1865	-0-	163	1	2523	2	N	-0-					1
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	135	1	1821	2	N	1					2
						1	9									
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	128	1	1336	2	N	1					3
						1	9									
01	2387 N	1685	-0-	-702	-0-	173	1	1510	2	N	2					5
						2	9									
02	1820 N	1415	-0-	-405	-0-	142	1	1272	2	N	1	4	1			1
						1	9									

SAWYER 167 WELL #: 11 RRCID -> 200732 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5666 - 6935

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

GENINI 128 WELL #: 5 RRCID -> 200733 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5012 - 6007

09	14B2 EXT	1921	-0-	1921	3079	81	1	1839	2	N	1					1
						1	9									
10	6157 X	3078	-0-	-3079	-0-	183	1	2895	2	N	-0-					1
11	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	119	1	1747	2	N	1					2
						1	9									
12	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	277	1	2860	2	N	1					3
						1	9									
01	3069 N	2642	-0-	-427	-0-	273	1	2367	2	N	2					5
						2	9									
*02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	194	1	1720	2	N	1	4	1			1
						1	9									

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	-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
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3807 RRCID -> 200736 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 5094 - 6256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	568	-0-	568	1050	23	1	545	2	N	-0-					1
10	2514 X	1464	-0-	-1050	-0-	88	1	1376	2	N	-0-					1
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	71	1	997	2	N	1					2
						1	9									
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	72	1	793	2	N	2					4
						2	9									
01	806 N	782	-0-	-24	-0-	81	1	700	2	N	1					5
						1	9									
02	728 N	637	-0-	-91	-0-	64	1	572	2	N	1	5	1			1
						1	9									

CARTA 103 WELL #: 3 RRCID -> 200737 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 5023 - 6126

09	540 N	483	-0-	-57	-0-	30	1	453	2	N	-0-					-0-
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	119	1	1918	2	N	-0-					-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	2	N	-0-					-0-
12	496 N	399	-0-	-97	-0-	36	1	363	2	N	-0-					-0-
01	744 N	156	-0-	-588	-0-	16	1	140	2	N	-0-					-0-
02	280 N	130	-0-	-150	-0-	12	1	118	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 5 RRCID -> 200738 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5844 - 6120

09	180 N	135	-0-	-45	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-
01	124 N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	39	1	358	2	N	-0-					-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	38	-0-	38	38	4	1	34	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 7 RRCID -> 205107 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5114 - 6176

09	150 N	20	-0-	-130	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	N	-0-					-0-
*02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	2	N	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 12 RRCID -> 205233 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5745 - 6682

09	14B2 EXT	592	-0-	592	5004	39	1	552	2	N	1	1	1			1
						1	9									
10	14B2 EXT	458	-0-	458	5462	30	1	426	2	N	2	1	1			2
						2	9									
11	5790 X	328	-0-	-5462	-0-	21	1	307	2	N	-0-	1	1			1
12	113 X	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	N	-0-					1
01	465 N	353	-0-	-112	-0-	25	1	328	2	N	-0-					1
*02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	52	1	726	2	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

GALBREATH, M.S. 89 WELL #: 2 RRCID -> 205235 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5396 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1332	-0-	1332	1332	1332	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	420	-0-	420	1752	420	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	164	-0-	164	1916	164	2			N	-0-					-0-

CARTA 113 WELL #: 5 RRCID -> 205236 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5738 - 6003

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

GENINI WELL #: 3808 RRCID -> 205304 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5121 - 6074

09	14B2	EXT	228	-0-	228	699	9	1	219	2	N	-0-					-0-
10	792	X	93	-0-	-699	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
11	240	N	56	-0-	-184	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
12	248	N	184	-0-	-64	-0-	16	1	168	2	N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	N	-0-					-0-
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	316	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3311 RRCID -> 205587 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5439 - 5624

09	14B2	EXT	61	-0-	61	570	3	1	58	2	N	-0-					-0-
10	1745	X	1175	-0-	-570	-0-	72	1	1103	2	N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	44	1	618	2	N	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	60	1	629	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	855	-0-	-323	-0-	91	1	764	2	N	-0-					-0-
02	616	N	521	-0-	-95	-0-	54	1	467	2	N	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 12 RRCID -> 205742 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5631 - 6994

09	14B2	EXT	62	-0-	62	1055	4	1	58	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	48	-0-	48	1103	3	1	45	2	N	-0-					-0-
11	1152	X	49	-0-	-1103	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3313 RRCID -> 205885 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5660

09	14B2	EXT	430	-0-	430	968	10	1	420	2	N	-0-					1
10	2177	X	1209	-0-	-968	-0-	74	1	1135	2	N	-0-					1
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	411	2	N	1					2
							1	9									
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	55	1	573	2	N	2					4
							2	9									
01	1209	N	622	-0-	-587	-0-	63	1	558	2	N	1					5
							1	9									
02	420	N	317	-0-	-103	-0-	34	1	282	2	N	1	5	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

GENINI WELL #: 3312 RRCID -> 205935 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5445 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT		22	-0-	22	210	1	1	21	2	N	-0-					-0-
10	1339	X	1129	-0-	-210	-0-	72	1	1057	2	N	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	63	1	888	2	N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	68	1	736	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	638	-0-	-478	-0-	68	1	570	2	N	-0-					-0-
02	896	N	512	-0-	-384	-0-	52	1	460	2	N	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 16 RRCID -> 205951 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5997 - 6068

09	510	N	421	-0-	-89	-0-	28	1	393	2	N	-0-					-0-
10	558	N	352	-0-	-206	-0-	23	1	329	2	N	-0-					-0-
11	450	N	323	-0-	-127	-0-	20	1	302	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	23	1	343	2	N	-0-					-0-
01	341	N	275	-0-	-66	-0-	19	1	256	2	N	-0-					-0-
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3809 RRCID -> 206128 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4921 - 6273

09	14B2 EXT		114	-0-	114	316	5	1	109	2	N	-0-					-0-
10	626	X	310	-0-	-316	-0-	20	1	290	2	N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	40	1	431	2	N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	42	1	370	2	N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	27	1	234	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3810 RRCID -> 206153 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5102 - 6464

09	14B2 EXT		419	-0-	419	1013	5	1	413	2	N	1					1
							1	9									
10	2149	X	1136	-0-	-1013	-0-	71	1	1065	2	N	-0-					1
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	71	1	1005	2	N	1					2
							1	9									
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	116	1	1169	2	N	1					3
							1	9									
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	165	1	1460	2	N	2					5
							2	9									
*02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	162	1	1435	2	N	1	4	1			1
							1	9									

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	1	1	1			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SAWYER 167 WELL #: 13 RRCID -> 206170 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5668 - 6986

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		65	-0-	65	248	4	1	61	2	N	-0-					-0-
11	453	X	205	-0-	-248	-0-	13	1	192	2	N	-0-					-0-
12	56	X	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	3	-0-	-165	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

CARTA 103 WELL #: 6 RRCID -> 206249 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5062 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	62	1	1160	2	N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	2	N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	36	1	502	2	N	-0-					-0-
12	682	N	339	-0-	-343	-0-	31	1	308	2	N	-0-					-0-
01	620	N	243	-0-	-377	-0-	25	1	218	2	N	-0-					-0-
02	504	N	118	-0-	-386	-0-	12	1	106	2	N	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 12 RRCID -> 206250 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5714 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	350	-0-	-190	-0-	23	1	327	2	N	-0-					-0-
10	558	N	306	-0-	-252	-0-	20	1	286	2	N	-0-					-0-
11	477	N	173	-0-	-304	-0-	11	1	162	2	N	-0-					-0-
12	341	N	161	-0-	-180	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
01	310	N	171	-0-	-139	-0-	12	1	159	2	N	-0-					-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 8 RRCID -> 206572 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	47	-0-	47	47	3	1	44	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	53	-0-	53	100	4	1	49	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-
01	280	X	180	-0-	-100	-0-	18	1	162	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 9 RRCID -> 206573 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4944 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	345	2	N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	32	1	280	2	N	-0-					-0-
02	308	N	193	-0-	-115	-0-	20	1	173	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 9 RRCID -> 206575 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5120 - 6103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	56	1	1072	2	N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	41	1	666	2	N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	477	2	N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	46	1	467	2	N	-0-					-0-
01	465	N	363	-0-	-102	-0-	36	1	327	2	N	-0-					-0-
02	420	N	189	-0-	-231	-0-	19	1	170	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 10 RRCID -> 206576 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4728 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	40	1	598	2	N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	18	1	279	2	N	-0-					-0-
11	420	N	290	-0-	-130	-0-	20	1	270	2	N	-0-					-0-
12	527	N	264	-0-	-263	-0-	24	1	240	2	N	-0-					-0-
01	310	N	165	-0-	-145	-0-	17	1	148	2	N	-0-					-0-
02	280	N	193	-0-	-87	-0-	20	1	173	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 8 RRCID -> 206577 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5470 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	60	-0-	60	60	4	1	56	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	58	-0-	58	118	5	1	53	2	N	-0-					-0-
01	118	X	-0-	-0-	-118	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

CARTA 104 WELL #: 1 RRCID -> 206580 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5136 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					7
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	4					11
							4	9									
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	6					17
							7	9									
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	13					30
							14	9									
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	15					45
							17	9									
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	160	2	N	6	38	1			11
							7	9									

CARTA 104 WELL #: 2 RRCID -> 206581 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5236 - 6207

09	360	N	313	-0-	-47	-0-	19	1	294	2	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
11	270	N	134	-0-	-136	-0-	9	1	125	2	N	-0-					-0-
12	310	N	126	-0-	-184	-0-	11	1	115	2	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	2	N	-0-					-0-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	2	N	-0-					-0-

CARTA 104 WELL #: 4 RRCID -> 208145 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4733 - 6121

09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	55	1	987	2	N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	61	1	963	2	N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	47	1	705	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	503	-0-	-520	-0-	47	1	456	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	514	-0-	-509	-0-	53	1	461	2	N	-0-					-0-
02	700	N	412	-0-	-288	-0-	42	1	370	2	N	-0-					-0-

CARTA 104 WELL #: 3 RRCID -> 208282 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5044 - 6195

09	360	N	342	-0-	-18	-0-	21	1	321	2	N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	N	-0-					-0-
11	270	N	128	-0-	-142	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	25	1	269	2	N	-0-					-0-
01	279	N	153	-0-	-126	-0-	16	1	137	2	N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	11	1	92	2	N	-0-					-0-

FRANK REED 117 WELL #: 17 RRCID -> 208849 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5338 - 6385

09	930	N	541	-0-	-389	-0-	112	1	429	2	N	-0-					-0-
10	930	N	579	-0-	-351	-0-	124	1	455	2	N	-0-					-0-
11	720	X	308	-0-	-412	-0-	64	1	244	2	N	-0-					-0-
12	558	X	345	-0-	-213	-0-	70	1	275	2	N	-0-					-0-
01	744	X	385	-0-	-359	-0-	78	1	307	2	N	-0-					-0-
02	532	X	308	-0-	-224	-0-	62	1	246	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 11 RRCID -> 208886 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4701 - 6099

09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	37	1	562	2	N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	473	2	N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	355	2	N	-0-					-0-
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	31	1	275	2	N	-0-					-0-
02	308	N	185	-0-	-123	-0-	19	1	166	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

CARTA 103 WELL #: 13 RRCID -> 208888 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5490 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	16	-0-	-104	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-			-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	2	N	-0-			-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-			-0-
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	6	1	52	2	N	-0-			-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-			-0-

CARTA 114 WELL #: 10 RRCID -> 209031 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5007 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	24	1	352	2	N	-0-			-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	-0-			-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	414	2	N	-0-			-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	47	1	472	2	N	-0-			-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	39	1	339	2	N	-0-			-0-
*02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	453	2	N	-0-			-0-

CARTA WELL #: 12 RRCID -> 209262 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4868 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	88	1	1657	2	N	-0-			-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	63	1	974	2	N	-0-			-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	69	1	1037	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	744	-0-	-558	-0-	65	1	679	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	781	-0-	-242	-0-	80	1	701	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	676	-0-	-360	-0-	69	1	607	2	N	-0-			-0-

CARTA WELL #: 11 RRCID -> 209263 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4986 - 6127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	600	N	518	-0-	-82	-0-	33	1	485	2	N	-0-			-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-			-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	43	1	609	2	N	-0-			-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	50	1	505	2	N	-0-			-0-
01	527	N	373	-0-	-154	-0-	38	1	335	2	N	-0-			-0-
02	588	N	402	-0-	-186	-0-	41	1	361	2	N	-0-			-0-

CARTA WELL #: 6 RRCID -> 209270 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4680 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-			-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	N	-0-			-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-			-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	N	-0-			-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3711 RRCID -> 210131 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5300 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT		2	-0-	2	15	2	2			N	-0-			-0-
10	30	X	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

GENINI WELL #: 3812 RRCID -> 210132 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4968 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	891	-0-	891	1869	36	1	854	2	N	1					1
							1	9									
10	3502	X	1633	-0-	-1869	-0-	97	1	1536	2	N	-0-					1
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	60	1	842	2	N	1					2
							1	9									
12	930	N	549	-0-	-381	-0-	48	1	500	2	N	1					3
							1	9									
01	1643	N	627	-0-	-1016	-0-	63	1	562	2	N	2					5
							2	9									
02	840	N	614	-0-	-226	-0-	62	1	551	2	N	1	4	1			1
							1	9									

GENINI WELL #: 3811 RRCID -> 210139 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4850 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	502	-0-	502	1360	20	1	481	2	N	1					1
							1	9									
10	2430	X	1070	-0-	-1360	-0-	64	1	1006	2	N	-0-					1
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	59	1	832	2	N	1					2
							1	9									
12	527	N	414	-0-	-113	-0-	35	1	378	2	N	1					3
							1	9									
01	1085	N	483	-0-	-602	-0-	50	1	431	2	N	2					5
							2	9									
02	840	N	405	-0-	-435	-0-	41	1	363	2	N	1	4	1			1
							1	9									

GENINI WELL #: 3709 RRCID -> 210140 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5193 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	87	-0-	87	832	4	1	83	2	N	-0-					1
10	854	X	22	-0-	-832	-0-	1	1	20	2	N	1					2
							1	9									
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	73	1	1075	2	N	1					3
							1	9									
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	N	2					5
							2	9									
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	N	2					7
							2	9									
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	2	6	1			2

CARTA 103 WELL #: 14 RRCID -> 215577 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4714 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	24	1	356	2	N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	2	N	-0-					-0-
11	330	N	201	-0-	-129	-0-	15	1	186	2	N	-0-					-0-
12	403	N	321	-0-	-82	-0-	29	1	292	2	N	-0-					-0-
01	496	N	423	-0-	-73	-0-	43	1	380	2	N	-0-					-0-
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	25	1	222	2	N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 12 RRCID -> 215602 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4889 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	2	N	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	67	1	923	2	N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	44	1	464	2	N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	338	2	N	-0-					-0-
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	36	1	315	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

GENINI WELL #: 3314 RRCID -> 216785 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5458 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT		325	-0-	325	750	6	1	319	2	N	-0-					-0-
10	1952	X	1202	-0-	-750	-0-	76	1	1126	2	N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	64	1	959	2	N	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	83	1	783	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	857	-0-	-352	-0-	88	1	769	2	N	-0-					-0-
02	952	N	373	-0-	-579	-0-	37	1	336	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3713 RRCID -> 216786 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5136 - 6361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT		515	-0-	515	1008	21	1	494	2	N	-0-					-0-
10	1840	X	832	-0-	-1008	-0-	52	1	780	2	N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	51	1	722	2	N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	56	1	592	2	N	-0-					-0-
01	837	N	528	-0-	-309	-0-	55	1	473	2	N	-0-					-0-
02	728	N	326	-0-	-402	-0-	33	1	293	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3315 RRCID -> 217407 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 5382 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT		386	-0-	386	892	8	1	378	2	N	-0-					-0-
10	1855	X	963	-0-	-892	-0-	58	1	905	2	N	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	16	1	195	2	N	-0-					-0-
12	403	N	167	-0-	-236	-0-	14	1	153	2	N	-0-					-0-
01	961	N	148	-0-	-813	-0-	16	1	132	2	N	-0-					-0-
02	196	N	113	-0-	-83	-0-	12	1	101	2	N	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 18 RRCID -> 217600 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5626 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 15 RRCID -> 217602 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5736 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 167 WELL #: 17 RRCID -> 217603 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5592 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 167 WELL #: 14 RRCID -> 217605 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5590 - 6924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	273	-0-	273	3785	18	1	254	2	N	1	1	1			1
						1	9									
10	14B2 EXT	115	-0-	115	3900	7	1	106	2	N	2	1	1			2
						2	9									
11	4106 X	206	-0-	-3900	-0-	13	1	193	2	N	-0-	1	1			1
12	219 X	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	N	-0-					1
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-					1
02	196 N	91	-0-	-105	-0-	6	1	85	2	N	-0-					1

SAWYER 170 WELL #: 14 RRCID -> 217623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5945 - 6986

09	750 N	531	-0-	-219	-0-	35	1	496	2	N	-0-					-0-
10	744 N	150	-0-	-594	-0-	10	1	140	2	N	-0-					-0-
11	591 N	299	-0-	-292	-0-	19	1	280	2	N	-0-					-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	N	-0-					-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	49	1	650	2	N	-0-					-0-
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	2	N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 18 RRCID -> 218013 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5524 - 6760

09	14B2 EXT	32	-0-	32	233	2	1	30	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233					N	-0-					-0-
11	269 X	36	-0-	-233	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 19 RRCID -> 218028 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5604 - 6771

09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1	1	1			1
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	1	1	1			1
						1	9									
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 19 RRCID -> 218144 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5595 - 6778

09	14B2 EXT	574	-0-	574	6013	38	1	535	2	N	1	1	1			1
						1	9									
10	14B2 EXT	619	-0-	619	6632	41	1	576	2	N	2	1	1			2
						2	9									
11	6970 X	338	-0-	-6632	-0-	21	1	317	2	N	-0-	1	1			1
12	208 X	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	N	-0-					1
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	521	2	N	-0-					1
*02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	37	1	513	2	N	-0-					1

SAWYER 143 WELL #: 18 RRCID -> 218145 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5520 - 6608

09	870 N	400	-0-	-470	-0-	27	1	373	2	N	-0-					-0-
10	682 N	356	-0-	-326	-0-	23	1	333	2	N	-0-					-0-
11	660 N	404	-0-	-256	-0-	25	1	379	2	N	-0-					-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	36	1	499	2	N	-0-					-0-
01	341 N	238	-0-	-103	-0-	16	1	222	2	N	-0-					-0-
02	364 N	256	-0-	-108	-0-	17	1	239	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 145 WELL #: 17 RRCID -> 218641 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5478 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	94	-0-	94	619	6	1	87	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	14B2	EXT	78	-0-	78	697	5	1	71	2	N	2	1	1			2
							2	9									
11	756	X	59	-0-	-697	-0-	4	1	55	2	N	-0-	1	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	2	N	-0-					1
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	4	1	51	2	N	-0-					1

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	111	-0-	-69	-0-	7	1	98	2	N	5	5	1			5
							6	9									
10	310	N	227	-0-	-83	-0-	14	1	205	2	N	7	5	1			7
							8	9									
11	240	X	172	-0-	-68	-0-	10	1	155	2	N	6	10	1			3
							7	9									
12	152	X	152	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	6	3	1			6
							7	9									
01	248	X	199	-0-	-49	-0-	13	1	178	2	N	7	10	1			3
							8	9									
*02	247	X	247	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	N	11	5	1			9
							12	9									

SAWYER A 144 WELL #: 19 RRCID -> 218673 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5464 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	438	X	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	2	N	-0-					-0-
11	419	X	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	2	N	-0-					-0-
12	458	X	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	2	N	-0-					-0-
01	478	X	478	-0-	-0-	-0-	33	1	445	2	N	-0-					-0-
*02	489	X	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	2	N	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 17 RRCID -> 218674 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	266	-0-	-244	-0-	18	1	248	2	N	-0-					-0-
10	341	N	195	-0-	-146	-0-	13	1	182	2	N	-0-					-0-
11	120	N	52	-0-	-68	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
12	279	N	148	-0-	-131	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	2	N	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 13 RRCID -> 218683 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 5150 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	13	1	175	2	N	7	6	1			7
							8	9									
10	217	N	148	-0-	-69	-0-	9	1	130	2	N	8	7	1			8
							9	9									
11	286	X	286	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	N	3	9	1			2
							3	9									
12	217	X	155	-0-	-62	-0-	10	1	144	2	N	1	2	1			1
							1	9									
01	279	X	140	-0-	-139	-0-	10	1	129	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	280	X	153	-0-	-127	-0-	10	1	140	2	N	3	1	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 167 WELL #: 18 RRCID -> 218684 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 5576 - 6974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	388	-0-	388	3175	26	1	361	2	N	1	1	1			1
						1	9									
10	14B2 EXT	250	-0-	250	3425	16	1	232	2	N	2	1	1			2
						2	9									
11	3425 X	-0-	-0-	-3425	-0-					N	-0-	1	1			1
12	62 X	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					1
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	-0-					1
*02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	N	-0-					1

CARTA 103 WELL #: 15 RRCID -> 233955 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5311 - 6097

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 129 WELL #: 16 RRCID -> 237357 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 5686 - 7017

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 17 RRCID -> 239003 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5587 - 7014

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 167 WELL #: 16 RRCID -> 239004 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 5563 - 6975

09	14B2 EXT	292	-0-	292	4317	19	1	273	2	N	-0-					1
10	14B2 EXT	159	-0-	159	4476	10	1	149	2	N	-0-					1
11	4843 X	367	-0-	-4476	-0-	23	1	343	2	N	1	1	1			1
						1	9									
12	252 X	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	N	-0-					1
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	-0-					1
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 167 WELL #: 15 RRCID -> 239012 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5627 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	91	-0-	91	356	6	1	85	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	14	-0-	14	370	1	1	13	2	N	-0-					-0-
11	395	X	25	-0-	-370	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 4 RRCID -> 240735 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5135 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 4 RRCID -> 240937 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5253 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 113 WELL #: 20 RRCID -> 241486 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5483 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	386	-0-	386	3422	25	1	350	2	N	10	9	1			14
							11	9									
10	14B2	EXT	304	-0-	304	3726	19	1	270	2	N	14	10	1			18
							15	9									
11	4042	X	316	-0-	-3726	-0-	19	1	285	2	N	11	19	1			10
							12	9									
12	336	X	336	-0-	-0-	-0-	22	1	303	2	N	10	6	1			14
							11	9									
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	N	7	14	1			7
							8	9									
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	N	9	5	1			11
							10	9									

SAWYER 113 WELL #: 19 RRCID -> 241487 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5407 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	59	-0-	59	363	3	1	49	2	N	6	5	1			7
							7	9									
10	14B2	EXT	68	-0-	68	431	4	1	56	2	N	7	5	1			9
							8	9									
11	593	X	162	-0-	-431	-0-	10	1	145	2	N	6	10	1			5
							7	9									
12	178	X	178	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	6	3	1			8
							7	9									
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	6	10	1			4
							7	9									
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	N	5	3	1			6
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
CARTA 103 WELL #: 17 RRCID -> 241488 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4945 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	29	1	421	2	N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	N	-0-					-0-
11	420	N	346	-0-	-74	-0-	24	1	322	2	N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	52	1	523	2	N	-0-					-0-
01	434	N	283	-0-	-151	-0-	29	1	254	2	N	-0-					-0-
02	336	N	183	-0-	-153	-0-	19	1	164	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3714 RRCID -> 241489 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 4991 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	34	-0-	34	43	2	1	31	2	N	1					3
							1	9									
10	192	X	149	-0-	-43	-0-	9	1	139	2	N	1					4
							1	9									
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	3					7
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	5					12
							6	9									
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	20	2	N	6					18
							7	9									
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	N	2	15	1			4
							2	9									

JONES 97 WELL #: 13 RRCID -> 241491 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5873 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					1
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	1	1			-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 9 RRCID -> 241492 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5415 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	248	N	16	-0-	-232	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	213	N	28	-0-	-185	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	1					1
							1	9									
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-	1	1			-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 6 RRCID -> 241603 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5274 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
11	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 15 RRCID -> 241648 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5380 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 113 WELL #: 16 RRCID -> 241675 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5413 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	33	-0-	33	203	2	1	29	2	N	2	2	1			2
							2	9									
10	14B2	EXT	44	-0-	44	247	3	1	38	2	N	3	2	1			3
							3	9									
11	340	X	93	-0-	-247	-0-	6	1	86	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1			1
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	1	1	8	2	N	-0-					1

SAWYER 113 WELL #: 18 RRCID -> 241678 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5472 - 6629

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	10	9	1			14
10	14B2	EXT	24	-0-	24	60	1	1	8	2	N	14	10	1			18
							15	9									
11	14B2	EXT	11	-0-	11	71	1	2	10	9	N	9	19	1			8
12	14B2	EXT	2	-0-	2	73	1	2	1	9	N	1	5	1			4
01	76	X	3	-0-	-73	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1			4
02	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					4

ESPY, H. T. WELL #: 10 RRCID -> 241842 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5315 - 5377

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 9 RRCID -> 241843 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5309 - 5416

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	435	-0-	435	435	435	2			N	-0-					-0-
11	576	X	141	-0-	-435	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	434	N	53	-0-	-381	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	2			N	-0-					-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	-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
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 145 WELL #: 20 RRCID -> 242349 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5508 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	220	-0-	220	1543	15	1	204	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	14B2	EXT	95	-0-	95	1638	6	1	87	2	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1715	X	77	-0-	-1638	-0-	5	1	72	2	N	-0-	1	1			1
12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					1
01	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	N	-0-					1
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	1	1	10	2	N	-0-					1

SAWYER 169 WELL #: 9 RRCID -> 242385 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5715 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 146 WELL #: 12 RRCID -> 242395 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5981 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 13 RRCID -> 242407 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5479 - 7077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1	1	1			1
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-	1	1			-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 18 RRCID -> 242467 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 5150 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	420	X	324	-0-	-96	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	434	X	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
01	434	X	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	392	X	284	-0-	-108	-0-	284	2			N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 12 RRCID -> 242752 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5518 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	216	-0-	216	1296	14	1	202	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	95	-0-	95	1391	6	1	89	2	N	-0-					-0-
11	1433	X	42	-0-	-1391	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
12	53	X	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
01	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER A 144 WELL #: 12 RRCID -> 243612 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 5323 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	420	X	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	2	N	-0-			-0-
11	398	X	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	N	-0-			-0-
12	394	X	394	-0-	-0-	-0-	27	1	367	2	N	-0-			-0-
01	434	X	299	-0-	-135	-0-	21	1	278	2	N	-0-			-0-
02	392	X	230	-0-	-162	-0-	15	1	215	2	N	-0-			-0-

JONES 122 WELL #: 18 RRCID -> 243692 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5229 - 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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
BAKER 44 WELL #: 2 RRCID -> 188177 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3704 - 3800

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER, ROY 49 WELL #: 3 RRCID -> 189115 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 2958 - 2963

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER, ROY 18 WELL #: 1 RRCID -> 191286 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3176 - 3196

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
BAKER, ROY 18 WELL #: 3 RRCID -> 191287 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3085 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	590	-0-	590	4876	590	2		N	-0-			-0-
10	5669 X	793	-0-	-4876	-0-	793	2		N	-0-			-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-			-0-
*02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-

BAKER, ROY 49 WELL #: 4 RRCID -> 226670 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2940 - 2956

09	14B2 EXT	396	-0-	396	4426	396	2		N	-0-			-0-
10	4864 X	438	-0-	-4426	-0-	438	2		N	-0-			-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-
*02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 1 RRCID -> 055861 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8338 PERF. N/A

09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			66
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			66
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			66
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			66
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			66
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2		N	-0-			66

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 2 RRCID -> 056174 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 6909 - 7242

09	240 N	124	-0-	-116	-0-	124	2		N	-0-			-0-
10	248 N	91	-0-	-157	-0-	91	2		N	-0-			-0-
11	510 N	267	-0-	-243	-0-	267	2		N	-0-			-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	210	2		N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 058475 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6935 - 7280

09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 058476 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 7452 PERF. N/A

09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
10	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2		N	-0-			-0-
11	180 N	95	-0-	-85	-0-	95	2		N	-0-			-0-
12	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	84 N	13	-0-	-71	-0-	13	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 064197 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 3 RRCID -> 154421 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7146 - 7450

09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 154429 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7184 - 7473

09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	341	N	113	-0-	-228	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	390	N	133	-0-	-257	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-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-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155531 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7184

09	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 155532 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7228 - 7358

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

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 156549 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7194 - 7436

09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 156550 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	109	-0-	-221	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 5 RRCID -> 156588 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6904 - 7113

09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	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	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	7	1	1157	2	N	-0-					-0-
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	3	1	2050	2	N	-0-					-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1	1	1441	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1150	-0-	-26	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, DAN A. WELL #: 1156 RRCID -> 108154 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7657 - 7665

09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	4	1	1379	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	4	1	1372	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	4	1	1299	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	4	1	1366	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	4	1	1360	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1160	-0-	-44	-0-	3	1	1157	2	N	-0-					-0-

FBE 13-12 WELL #: 1312 RRCID -> 215233 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7433 - 7526

09	2190	X	1959	-0-	-231	-0-	4	1	1955	2	N	-0-					-0-
10	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	5	1	2384	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	2019	-0-	-381	-0-	4	1	2015	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	2174	-0-	-306	-0-	4	1	2170	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	1842	-0-	-545	-0-	4	1	1838	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1726	-0-	-150	-0-	3	1	1723	2	N	-0-					-0-

STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC 825820
SUTTON "A" WELL #: 3005 RRCID -> 266156 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5392 - 5398

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 825820
EPPS 48 WELL #: 2 RRCID -> 271252 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6340 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDWELL RANCH -A- WELL #: 2205 RRCID -> 275337 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6766 - 6893

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
ESPY, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 073432 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

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	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	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-

BEHLING WELL #: 2 RRCID -> 093197 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4920 - 5836

09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	480	N	340	-0-	-140	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATEAU MUND WELL #: 1 RRCID -> 100290 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6410 - 6572

09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
PLATEAU ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103013 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHLING WELL #: 3 RRCID -> 109236 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4442 - 5729

09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHLING WELL #: 4 RRCID -> 115423 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5670 - 5715

09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHLING WELL #: 5 RRCID -> 117358 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5713 - 5747

09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHLING WELL #: 6 RRCID -> 183343 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4874 - 5754

09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	868	N	644	-0-	-224	-0-	644	3			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
MAYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 019005 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 6555

09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					3
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 1 RRCID -> 019222 COMPL. DATE 11/01/1954 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5166 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MAYER, E. S. TRUSTEE NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 034968 COMPL. DATE 12/21/1964 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

09	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

COLLIER, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 047397 COMPL. DATE 03/18/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5077 - 5133

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 3 RRCID -> 051689 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 5992 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 3 RRCID -> 052491 COMPL. DATE 04/25/1972 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 5 RRCID -> 052492 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 6 RRCID -> 052726 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5083 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 1 RRCID -> 052953 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	352	-0-	-98	-0-	24	1	320	3	Y	7					17
							8	9									
10	465	N	339	-0-	-126	-0-	25	1	306	3	Y	7					24
							8	9									
11	390	N	335	-0-	-55	-0-	24	1	308	3	Y	3					27
							3	9									
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	24	1	302	3	Y	3	23	1			7
							3	9									
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	Y	-0-					7
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	209	3	Y	1					8
							1	9									

FIELDS 15 WELL #: 1 RRCID -> 052955 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

JONES 120 WELL #: 1 RRCID -> 052959 COMPL. DATE 05/22/1971 TOTAL DEPTH 6239 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 052965 COMPL. DATE 04/25/1970 TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 1 RRCID -> 052968 COMPL. DATE 07/19/1971 TOTAL DEPTH 6828 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 1 RRCID -> 052971 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	11	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 1 RRCID -> 052974 COMPL. DATE 08/27/1971 TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660	N	397	-0-	-263	-0-	59	1	338	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	376	-0-	-120	-0-	56	1	320	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	42	1	344	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	42	1	341	3	Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	37	1	342	3	Y	-0-					-0-
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 1 RRCID -> 052976 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 1 RRCID -> 052982 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 1 RRCID -> 052998 COMPL. DATE 05/28/1972 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					2
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					2
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					2
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					2
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					2
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
-8- FRIESS WELL #: 1 T RRCID -> 053070 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	456 N	456	-0-	-0-	-0-	115	1	341	3	N	-0-					-0-
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	111	1	348	3	N	-0-					-0-
11	450 N	390	-0-	-60	-0-	59	1	331	3	N	-0-					-0-
12	465 N	413	-0-	-52	-0-	93	1	320	3	N	-0-					-0-
01	465 N	427	-0-	-38	-0-	121	1	306	3	N	-0-					-0-
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	72	1	306	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 053147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6245 - 7519

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPY 57 WELL #: 1 RRCID -> 053865 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	Y	-0-					1
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	21	1	130	3	Y	-0-					1
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	25	1	136	3	Y	-0-					1
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	22	1	107	3	Y	-0-					1
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	3	Y	-0-					1
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	21	1	110	3	Y	-0-					1

SAWYER 168 WELL #: 1 RRCID -> 053870 COMPL. DATE 05/29/1972 TOTAL DEPTH 7057 PERF. N/A

09	300 N	262	-0-	-38	-0-	18	1	244	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	19	1	243	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	Y	-0-					-0-
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 053915 COMPL. DATE 10/09/1972 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 1 RRCID -> 054551 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	39	1	448	3	Y	-0-					-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	33	1	453	3	Y	-0-					-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	429	3	Y	-0-					-0-
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	37	1	436	3	Y	-0-					-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	429	3	Y	-0-					-0-
*02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	32	1	522	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 2 RRCID -> 054552 COMPL. DATE 01/31/1973 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	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	174	-0-	-6	-0-	26	1	148	3	N	-0-					-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	22	1	126	3	N	-0-					-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	N	-0-					-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	N	-0-					-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	N	-0-					-0-
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 39 WELL #: 1 RRCID -> 054631 COMPL. DATE 02/27/1972 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 0 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 2 RRCID -> 054635 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	126	1	295	3	N	7					12
						8	9									
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	130	1	300	3	N	7	14	1			5
						8	9									
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	115	1	326	3	N	9					14
						10	9									
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	117	1	323	3	N	8	16	1			6
						9	9									
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	110	1	296	3	N	7					13
						8	9									
02	420 N	410	-0-	-10	-0-	101	1	301	3	N	7					20
						8	9									

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 2 RRCID -> 054636 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	30	1	175	3	N	-0-					-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	31	1	179	3	N	-0-					-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	22	1	178	3	N	-0-					-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	22	1	183	3	N	-0-					-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	20	1	183	3	N	-0-					-0-
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	18	1	177	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 7 RRCID -> 055030 COMPL. DATE 03/17/1973 TOTAL DEPTH 6619 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM 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	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	196 N	129	-0-	-67	-0-	129	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 8 RRCID -> 055031 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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 WELL #: 9 RRCID -> 055032 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

GALBREATH 67 WELL #: 1 RRCID -> 055046 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	183	-0-	-117	-0-	17	1	164	3	Y	2					4
							2	9									
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	279	3	Y	-0-					4
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	3	Y	-0-					4
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	Y	-0-					4
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	27	1	264	3	Y	-0-					4
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	Y	-0-					4

PFLUGER 104 WELL #: 2 RRCID -> 055049 COMPL. DATE 03/03/1973 TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 1 RRCID -> 055082 COMPL. DATE 05/03/1972 TOTAL DEPTH 7576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 63 WELL #: 2 RRCID -> 055165 COMPL. DATE 04/22/1973 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 0 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 2 RRCID -> 055170 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	13	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	13	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 2 RRCID -> 055171 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 5964 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	23	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	16	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	15	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	Y	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 2 RRCID -> 055203 COMPL. DATE 05/13/1973 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 3 RRCID -> 055275 COMPL. DATE 12/27/1972 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 10 RRCID -> 055452 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 1 RRCID -> 055890 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 95 WELL #: 2 RRCID -> 055891 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CUSENBARY 36 WELL #: 4 RRCID -> 056086 COMPL. DATE 08/12/1973 TOTAL DEPTH 6500 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 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	111	1	395	3	Y	5	15	1			11
							6	9									
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	111	1	419	3	Y	28					39
							31	9									
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	76	1	408	3	Y	53	65	1			27
							58	9									
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	100	1	425	3	Y	35					62
							39	9									
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	92	1	436	3	Y	16	64	1			14
							18	9									
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	84	1	354	3	Y	-0-					14

ESPY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 056316 COMPL. DATE 06/01/1972 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5262 - 5268

09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	97	1	346	3	Y	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	94	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	64	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	86	1	363	3	Y	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	78	1	367	3	Y	-0-					-0-
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	72	1	304	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CUSENBARY 71 WELL #: 7 RRCID -> 056317 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			Y	-0-					3
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					3
11	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	3			Y	-0-					3
12	434	N	7	-0-	-427	-0-	7	3			Y	-0-					3
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MAYER 37 WELL #: 1 RRCID -> 056453 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
10	59	X	20	-0-	-39	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-5	-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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY WELL #: 8 RRCID -> 056456 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 6502 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 056579 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	Y	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	176	-0-	-134	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE WELL #: 1871 RRCID -> 056865 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	3	N	-0-					-0-
*04	300	N	279	-0-	-21	-0-	18	1	261	3	N	-0-					-0-
*05	310	N	228	-0-	-82	-0-	15	1	213	3	N	-0-					-0-
*06	300	N	182	-0-	-118	-0-	27	1	155	3	N	-0-					-0-
*07	279	N	230	-0-	-49	-0-	20	1	210	3	N	-0-					-0-
*08	217	N	191	-0-	-26	-0-	18	1	173	3	N	-0-					-0-
*09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	N	-0-					-0-
*10	217	N	162	-0-	-55	-0-	12	1	150	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	154	-0-	-26	-0-	11	1	143	3	N	-0-					-0-
*12	217	N	140	-0-	-77	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	N	-0-					-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1872 RRCID -> 056866 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	42	1	636	3	N	-0-					-0-
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	41	1	601	3	N	-0-					-0-
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	45	1	621	3	N	-0-					-0-
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	102	1	581	3	N	-0-					-0-
*07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	58	1	627	3	N	-0-					-0-
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	65	1	626	3	N	-0-					-0-
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	57	1	615	3	N	-0-					-0-
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	53	1	635	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	50	1	610	3	N	-0-					-0-
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	56	1	640	3	N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	51	1	630	3	N	-0-					-0-
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	48	1	596	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0122S RRCID -> 056905 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5221 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1751 RRCID -> 056906 COMPL. DATE 11/18/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	N	-0-					-0-
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-
*05	155	N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	N	-0-					-0-
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	3	N	-0-					-0-
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	N	-0-					-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-					-0-
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 056967 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056968 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	240 N	194	-0-	-46	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 1 RRCID -> 057027 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7117 PERF. N/A

09	270 N	197	-0-	-73	-0-	4	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	4	1	193	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	4	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	150	-0-	-67	-0-	3	1	147	3	Y	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 2 RRCID -> 057112 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

09	14B2 EXT	447	-0-	447	2205	54	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	2796 X	591	-0-	-2205	-0-	75	1	516	3	Y	-0-					-0-
11	517 X	517	-0-	-0-	-0-	63	1	454	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	341	-0-	-93	-0-	39	1	302	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	40	-0-	-30	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	77	-0-	77	77	7	1	70	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0932S RRCID -> 057113 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 4622 - 5215

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1061S RRCID -> 057129 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4656 - 5236

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 057265 COMPL. DATE 12/19/1973 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	N	-0-					-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 38 WELL #: 1 RRCID -> 057352 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-			-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-			-0-

SAWYER 112 WELL #: 2 RRCID -> 057358 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 6565 PERF. N/A

09	150	N	116	-0-	-34	-0-	8	1	108	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	5	1	71	3	Y	-0-			-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	3	Y	-0-			-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-			-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	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-	10	1	51	3	Y	-0-			-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-			-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	Y	-0-			-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-			-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	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	420	N	415	-0-	-5	-0-	23	1	392	3	N	-0-			-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	31	1	391	3	N	-0-			-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	27	1	376	3	N	-0-			-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	3	1	414	3	N	-0-			-0-
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	18	1	373	3	N	-0-			-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	20	1	343	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0831S RRCID -> 057380 COMPL. DATE 01/17/1974 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1852 RRCID -> 057381 COMPL. DATE 01/01/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-			-0-
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-			-0-
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-			-0-
*06	120	N	102	-0-	-18	-0-	15	1	87	3	N	-0-			-0-
*07	124	N	78	-0-	-46	-0-	7	1	71	3	N	-0-			-0-
*08	124	N	88	-0-	-36	-0-	8	1	80	3	N	-0-			-0-
*09	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-			-0-
*10	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
*11	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	3	N	-0-			-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-			-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-			-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S., JR. "T" WELL #: 1 RRCID -> 057426 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	15	1	122	3	N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	17	1	125	3	N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	14	1	120	3	N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	16	1	124	3	N	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	13	1	124	3	N	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 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	60	N	44	-0-	-16	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	3	N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	N	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 1 RRCID -> 057512 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7822 PERF. N/A

09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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	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-

MAYER 49 WELL #: 1 RRCID -> 057663 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

09	90	N	82	-0-	-8	-0-	12	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 2 RRCID -> 057755 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 057756 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 2 RRCID -> 057799 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 5 RRCID -> 057800 COMPL. DATE 02/22/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 057819 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	3	2	9	N	2					2
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					2

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 057820 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REINHARDT 6 WELL #: 4 RRCID -> 057985 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-

WARD, RIP "B" WELL #: 1 RRCID -> 058010 COMPL. DATE 03/05/1974 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 058135 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	54	1	503	3	N	-0-					-0-
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	68	1	516	3	N	-0-					-0-
11	540	N	480	-0-	-60	-0-	60	1	420	3	N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	83	1	551	3	N	2					2
							2	9									
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	81	1	508	3	N	1					3
							1	9									
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	62	1	393	3	N	-0-	2	1			1

FIELDS 21 WELL #: 2 RRCID -> 058136 COMPL. DATE 03/24/1974 TOTAL DEPTH 5929 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 1 RRCID -> 058199 COMPL. DATE 03/05/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 058275 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	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-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 3 RRCID -> 058290 COMPL. DATE 03/27/1974 TOTAL DEPTH 5898 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	3	N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	3	N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	3	N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	13	1	120	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0123S RRCID -> 058406 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	N	-0-	1	1			1
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	311	3	N	-0-					1
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	N	-0-					1
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	N	-0-					1
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	31	1	335	3	N	-0-					1
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	N	-0-					1

FIELDS 16 WELL #: 3 RRCID -> 058509 COMPL. DATE 05/07/1974 TOTAL DEPTH 6129 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
10	14	N	11	-0-	-3	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 058557 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	N	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 3 RRCID -> 058681 COMPL. DATE 05/17/1974 TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150 N	12	-0-	-138	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
10	155 N	16	-0-	-139	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
11	150 N	22	-0-	-128	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

SAWYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 058766 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 16 WELL #: 1 RRCID -> 058767 COMPL. DATE 06/04/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 3 RRCID -> 058805 COMPL. DATE 05/31/1974 TOTAL DEPTH 5557 PERF. N/A

09	270 N	260	-0-	-10	-0-	21	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	18	1	242	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	Y	-0-					-0-
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 058879 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7514 PERF. N/A

09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 4 RRCID -> 058897 COMPL. DATE 06/23/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 501 RRCID -> 059038 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 16 WELL #: 2 RRCID -> 059098 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-			-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-			-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-			-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	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-

MAYER 36 WELL #: 2 RRCID -> 059123 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7957 PERF. N/A

09	180	N	98	-0-	-82	-0-	15	1	83	3	Y	-0-			-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	-0-			-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-			-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-			-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	Y	-0-			-0-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1861 RRCID -> 059173 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

*03	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	3	N	-0-			-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-			-0-
*05	217	N	187	-0-	-30	-0-	13	1	174	3	N	-0-			-0-
*06	210	N	188	-0-	-22	-0-	28	1	160	3	N	-0-			-0-
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	N	-0-			-0-
*08	186	N	185	-0-	-1	-0-	17	1	168	3	N	-0-			-0-
*09	180	N	179	-0-	-1	-0-	15	1	164	3	N	-0-			-0-
*10	186	N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	N	-0-			-0-
*11	180	N	174	-0-	-6	-0-	13	1	161	3	N	-0-			-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	N	-0-			-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	13	1	165	3	N	-0-			-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	12	1	149	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1862 RRCID -> 059174 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

*03	372	N	326	-0-	-46	-0-	20	1	306	3	N	-0-			-0-
*04	360	N	322	-0-	-38	-0-	20	1	302	3	N	-0-			-0-
*05	403	N	308	-0-	-95	-0-	21	1	287	3	N	-0-			-0-
*06	330	N	313	-0-	-17	-0-	46	1	267	3	N	-0-			-0-
*07	341	N	266	-0-	-75	-0-	23	1	243	3	N	-0-			-0-
*08	310	N	261	-0-	-49	-0-	24	1	237	3	N	-0-			-0-
*09	300	N	268	-0-	-32	-0-	23	1	245	3	N	-0-			-0-
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	3	N	-0-			-0-
*11	240	N	226	-0-	-14	-0-	17	1	209	3	N	-0-			-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	N	-0-			-0-
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	20	1	242	3	N	-0-			-0-
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 059228 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 138 WELL #: 1 RRCID -> 059231 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 5 RRCID -> 059284 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 6091 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	27	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	27	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	17	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	19	1	155	3	Y	-0-					-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					-0-
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 059328 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 6370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	57	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	49	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	32	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	221	-0-	-58	-0-	42	1	179	3	Y	-0-					-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	39	1	183	3	Y	-0-					-0-
*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	36	1	151	3	Y	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 1 RRCID -> 059373 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 059378 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 211 RRCID -> 059459 COMPL. DATE 07/14/1974 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8372 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	806	N	745	-0-	-61	-0-	47	1	698	3	N	-0-	1	1			1
*04	720	N	698	-0-	-22	-0-	45	1	652	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	806	N	741	-0-	-65	-0-	51	1	689	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	113	1	647	3	N	-0-					1
*07	744	N	740	-0-	-4	-0-	64	1	676	3	N	-0-	1	1			-0-
*08	744	N	722	-0-	-22	-0-	67	1	655	3	N	-0-					-0-
*09	720	N	690	-0-	-30	-0-	58	1	632	3	N	-0-					-0-
*10	744	N	703	-0-	-41	-0-	55	1	648	3	N	-0-					-0-
*11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	51	1	612	3	N	-0-					-0-
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	56	1	630	3	N	-0-					-0-
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	50	1	623	3	N	-0-					-0-
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	44	1	552	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 059634 COMPL. DATE 09/04/1974 TOTAL DEPTH 6484 PERF. N/A

09	180	N	160	-0-	-20	-0-	35	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	42	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	32	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	43	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	45	1	212	3	Y	-0-					-0-
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	42	1	177	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-	2	1			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAY, MAY M. MRS. "F" WELL #: 1 RRCID -> 059721 COMPL. DATE 07/15/1974 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		8	-0-	8	16	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

ESPY, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 059938 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 5624 PERF. N/A

09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	243	1	865	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	236	1	890	3	Y	8					11
							9	9									
11	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	161	1	865	3	Y	14	18	1			7
							15	9									
12	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	214	1	907	3	Y	9					16
							10	9									
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	195	1	917	3	Y	5	17	1			4
							6	9									
*02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	179	1	760	3	Y	-0-					4

MAYER 7 WELL #: 1 RRCID -> 059974 COMPL. DATE 10/17/1974 TOTAL DEPTH 7540 PERF. N/A

09	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 2 RRCID -> 060073 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 6043 PERF. N/A

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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 21 WELL #: 2 RRCID -> 060146 COMPL. DATE 10/13/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 1 RRCID -> 060147 COMPL. DATE 11/06/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR.-I- WELL #: 1 RRCID -> 060204 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

09	150	N	144	-0-	-6	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	1	1	146	3	N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1151S RRCID -> 060262 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	N	-0-					-0-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -39- WELL #: 3 RRCID -> 060325 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A

09	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	N	-0-	1	1			-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 17 WELL #: 1 RRCID -> 060338 COMPL. DATE 12/06/1974 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 2 RRCID -> 060348 COMPL. DATE 11/16/1974 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	3	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	3	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	2	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	3	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	Y	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 3 RRCID -> 060349 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 6649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 125 WELL #: 2 RRCID -> 060513 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 6852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	18	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	19	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	18	1	131	3	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	3	Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					-0-
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 060555 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 123 WELL #: 3 RRCID -> 060855 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 6509 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	T. A.	105	-0-	105	330	12	1	90	3	Y	3	2	1			8
						3	9									
10	437 X	107	-0-	-330	-0-	13	1	92	3	Y	2	2	1			8
						2	9									
11	102 X	102	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	3	5	1			6
						3	9									
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	3	2	1			7
						3	9									
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	1	2	1			6
						1	9									
02	T. A.	65	-0-	65	65	6	1	58	3	Y	1					7
						1	9									

CANYON RANCH WELL #: 0132S RRCID -> 060948 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

09	30 N	25	-0-	-5	-0-	9	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	13	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	27	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	24	1	24	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0833S RRCID -> 060949 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 5593 PERF. N/A

09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	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	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 3 RRCID -> 061180 COMPL. DATE 02/20/1975 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 15 WELL #: 3 RRCID -> 061269 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	33	1	193	3	N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	34	1	193	3	N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	3	N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	-0-					-0-
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 3 RRCID -> 061390 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6674 PERF. N/A

09	120	N	73	-0-	-47	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 2 B RRCID -> 061393 COMPL. DATE 03/02/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 401 RRCID -> 061565 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

*03	465	N	440	-0-	-25	-0-	27	1	413	3	N	-0-					-0-
*04	420	N	394	-0-	-26	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-
*05	465	N	411	-0-	-54	-0-	29	1	382	3	N	-0-					-0-
*06	420	N	401	-0-	-19	-0-	60	1	341	3	N	-0-					-0-
*07	403	N	394	-0-	-9	-0-	34	1	360	3	N	-0-					-0-
*08	403	N	393	-0-	-10	-0-	37	1	356	3	N	-0-					-0-
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	3	N	-0-					-0-
*10	403	N	388	-0-	-15	-0-	31	1	357	3	N	-0-					-0-
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	3	N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	31	1	345	3	N	-0-					-0-
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	28	1	350	3	N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	25	1	308	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 38 WELL #: 2 RRCID -> 061655 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 9 WELL #: 1 RRCID -> 061688 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 1 RRCID -> 061768 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	8	1	103	3	N	-0-					1
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	N	-0-					1
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	80	3	N	1					2
							1	9									
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	10	1	107	3	N	-0-	2	1			-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	1					1
							1	9									
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-					1

REED 100 WELL #: 3 RRCID -> 061859 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 5597 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 21 WELL #: 3A RRCID -> 061860 COMPL. DATE 03/19/1975 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

MAYER 4 WELL #: 1 RRCID -> 061861 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1762 RRCID -> 061871 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*06	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	N	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 062007 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	3	N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0134S RRCID -> 062168 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	262	1	444	3	Y	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	114	1	471	3	Y	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	434	1	419	3	Y	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	461	1	456	3	Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	429	3	Y	-0-					-0-
*02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	408	1	407	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0133S RRCID -> 062169 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 5610 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2022

JONES 118 WELL #: 4 RRCID -> 062170 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 6359 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 1 WELL #: 2 RRCID -> 062294 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 1072S RRCID -> 062347 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1073S RRCID -> 062348 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

MORRISS 5 WELL #: 1 RRCID -> 062455 COMPL. DATE 12/29/1974 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 2 RRCID -> 062456 COMPL. DATE 03/08/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 12 RRCID -> 062607 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	3	N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 062793 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 7298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	3	N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	367	3	N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	19	1	380	3	N	-0-					-0-
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 4 RRCID -> 062850 COMPL. DATE 06/07/1975 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 141 WELL #: 3 RRCID -> 062851 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 6987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	3	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	3	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1741 RRCID -> 062929 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*04	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*05	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*06	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	570	N	396	-0-	-174	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	163	-0-	-227	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 4 RRCID -> 063179 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6822 PERF. N/A

09	60	N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 3 WELL #: 2 RRCID -> 063180 COMPL. DATE 05/24/1975 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

09	120	N	101	-0-	-19	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	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) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 112 WELL #: 4 RRCID -> 063281 COMPL. DATE 07/25/1975 TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	155	-0-	-25	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 2 RRCID -> 063326 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 6882 PERF. N/A

09	180 N	169	-0-	-11	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	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	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	N	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	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	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	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	53	-0-	-7	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					4
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	11	1	132	3	Y	2					6
							2	9									
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	10	1	127	3	Y	2					8
							2	9									
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					2
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	1					3
							1	9									

WARD 127 WELL #: 2 RRCID -> 063659 COMPL. DATE 05/18/1975 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

09	120	N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	1					1
							1	9									
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	3	N	-0-	1	1			-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	11	1	97	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 3 RRCID -> 063660 COMPL. DATE 05/30/1975 TOTAL DEPTH 6741 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 3 RRCID -> 063713 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 7074 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 141 WELL #: 4 RRCID -> 063714 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 3 RRCID -> 063716 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	42	1	526	3	N	-0-					1
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	43	1	464	3	N	1					2
							1	9									
11	600	N	485	-0-	-115	-0-	40	1	443	3	N	2					4
							2	9									
12	589	N	489	-0-	-100	-0-	41	1	446	3	N	2	5	1			1
							2	9									
01	496	N	478	-0-	-18	-0-	42	1	435	3	N	1					2
							1	9									
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	48	1	418	3	N	1					3
							1	9									

SHURLEY 147 WELL #: 4 RRCID -> 063813 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 7183 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	3	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "H" WELL #: 1 RRCID -> 064148 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	1			Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 064149 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8697 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3411	-0-	-609	-0-	3411	1			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3604	-0-	-550	-0-	212	1	3392	2	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3961	-0-	-59	-0-	291	1	3670	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	231	1	3458	2	Y	-0-					-0-
01	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	131	1	1692	2	Y	-0-					-0-
*02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	238	1	3728	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660	N	578	-0-	-82	-0-	72	1	506	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	38	1	544	3	Y	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	454	-0-	-135	-0-	26	1	428	3	Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	3	Y	-0-					-0-
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 3 RRCID -> 064157 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
11	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP -E- WELL #: 1 RRCID -> 064158 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 064164 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 9289 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	T. A.		7	-0-	7	20	7	1			Y	-0-					-0-
10	21	X	1	-0-	-20	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 17 RRCID -> 064180 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	14	1	88	3	N	-0-					1
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	14	1	86	3	N	-0-					1
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	16	1	72	3	N	-0-	1	1			-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	21	1	65	3	N	-0-					-0-
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	16	1	67	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 5 RRCID -> 064181 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 2 RRCID -> 064212 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					1
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			Y	-0-					1
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					1
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					1
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					1
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY WELL #: 1262 RRCID -> 064213 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 9 RRCID -> 064214 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	182	-0-	-58	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					-0-

MAYER 10 WELL #: 1 RRCID -> 064254 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 064291 COMPL. DATE 11/12/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

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

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 6 RRCID -> 064292 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					3
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	8	1	156	3	N	-0-	2	1			1
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	8					9
							9	9									
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	2					11
							2	9									
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	3	N	-0-	7	1			4
02	168	N	87	-0-	-81	-0-	5	1	82	3	N	-0-					4

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 064293 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
10	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	18	1	1			17
							20	9									
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	1					18
							1	9									
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-	5	1			13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 064453 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WARD, RIP "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064498 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	35	1	206	3	N	-0-					-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	23	1	224	3	N	-0-					-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	21	1	215	3	N	-0-					-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	19	1	221	3	N	-0-					-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	21	1	215	3	N	-0-					-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	20	1	193	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 321 RRCID -> 064499 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	Y	-0-					-0-
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 1 RRCID -> 064516 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 7718 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-

WARD, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 064576 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	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-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S., JR. -I- WELL #: 2 RRCID -> 064809 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	17	1	214	3	N	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	15	1	206	3	N	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	2	1	226	3	N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 064831 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 3 RRCID -> 064834 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. -H- WELL #: 2 RRCID -> 064875 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	3	N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	3	N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	N	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	15	1	245	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 064896 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	1			Y	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-

MEADOR 57 WELL #: 1 RRCID -> 064906 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	309	-0-	-81	-0-	17	1	292	3	Y	-0-					23
10	713	N	304	-0-	-409	-0-	17	1	287	3	Y	-0-					23
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	13	1	218	3	Y	-0-					23
12	310	N	238	-0-	-72	-0-	15	1	223	3	Y	-0-					23
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	Y	1					24
							1	9									
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	Y	2					26
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 41 WELL #: 3 RRCID -> 064938 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNES, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 064972 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A

09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 065143 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

09	150 N	137	-0-	-13	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	1	1	142	3	N	-0-					-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 065144 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

09	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	54	3	N	1	3	1			3
						1	9									
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-	2	1			1
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-	1	1			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	3	N	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 12 RRCID -> 065179 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

09	540 N	343	-0-	-197	-0-	47	1	296	3	N	-0-					-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	94	1	564	3	N	-0-					-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	101	1	453	3	N	-0-					-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	134	1	422	3	N	-0-					-0-
01	589 N	33	-0-	-556	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
02	504 N	102	-0-	-402	-0-	18	1	75	3	N	8	2	1			6
						9	9									

RAY, MAY M., MRS. -B- WELL #: 1 RRCID -> 065257 COMPL. DATE 01/29/1976 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

09	60 N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP -D- WELL #: 1 RRCID -> 065258 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	3	N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-

MAYER 17 WELL #: 2 A RRCID -> 065318 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3D WELL #: 1 RRCID -> 065382 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 065404 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 8240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 10 RRCID -> 065692 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-					N	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 9 RRCID -> 065701 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7021 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					5
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-	5	1			-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	1					1
							1	9									
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					1
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 1 RRCID -> 065745 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	1	1	115	3	N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	5	1	92	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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 065875 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

09	870	N	631	-0-	-239	-0-	631	1			Y	-0-					-0-
10	868	N	737	-0-	-131	-0-	43	1	694	2	Y	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	59	1	746	2	Y	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	44	1	655	2	Y	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	38	1	484	2	Y	-0-					-0-
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	Y	-0-					-0-

WARD, RIP -H- WELL #: 1 RRCID -> 066009 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	N	-0-					1
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	N	-0-					1
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	N	-0-	1	1			-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 139 WELL #: 2 RRCID -> 066048 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 6773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	5	3	1	9	Y	1					13
10	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-	12	1			1
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	7					8
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	Y	1					9
							1	9									
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					9
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					9

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 3 RRCID -> 066139 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6465 - 7956

09	210	N	195	-0-	-15	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	7	1	129	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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	32	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	18	1	255	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	3	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	3	Y	-0-					-0-
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 3 RRCID -> 066333 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 4 RRCID -> 066334 COMPL. DATE 04/10/1976 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					1
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-					1
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					1
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			Y	-0-					1
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					1
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	-0-					1

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 066370 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	40	1	14	2	N	-0-					-0-
							596	3									
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	32	1	14	2	N	-0-					-0-
							591	3									
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	3	N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	3	N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	35	1	11	2	N	-0-					-0-
							624	3									
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	4	2	N	-0-					-0-
							554	3									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 3 RRCID -> 066473 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-					-0-
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 066747 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 3 RRCID -> 066748 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

GALBREATH 66 WELL #: 4 RRCID -> 066749 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	28	1	274	3	Y	-0-					2
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	Y	-0-					2
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	33	1	289	3	Y	-0-					2
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	3	Y	-0-					2
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	36	1	354	3	Y	-0-					2
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	Y	-0-					2

KELLY 115 WELL #: 4 RRCID -> 066750 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 6392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -C- WELL #: 3 RRCID -> 066800 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7644 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 312 RRCID -> 066848 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GALBREATH 79 WELL #: 2 RRCID -> 067072 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 6199 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					1
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					1
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					1
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					1
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					1
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					1

KELLY 125 WELL #: 4 RRCID -> 067073 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 6863 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					7
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	Y	-0-	7	1			-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	78	3	Y	1					1
							1	9									
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					1
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					1

KELLY 126 WELL #: 3 RRCID -> 067103 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 6817 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	289	-0-	-131	-0-	59	1	228	3	Y	2					22
							2	9									
10	403	N	221	-0-	-182	-0-	17	1	204	3	Y	-0-	21	1			1
11	330	N	107	-0-	-223	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					1
12	310	N	110	-0-	-200	-0-	44	1	66	3	Y	-0-					1
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	68	1	30	3	Y	-0-					1
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	64	1	34	3	Y	-0-					1

HICKS 61 WELL #: 1 RRCID -> 067257 COMPL. DATE 10/28/1975 TOTAL DEPTH 4703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	442	-0-	-38	-0-	35	1	407	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	399	-0-	-97	-0-	27	1	372	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	367	-0-	-83	-0-	26	1	341	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	36	1	425	3	Y	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	33	1	512	3	Y	-0-					-0-
*02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	542	3	Y	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 067303 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. -D- WELL #: 3 RRCID -> 067304 COMPL. DATE 07/17/1976 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	11	1	162	3	N	-0-					8
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	169	3	N	1	5	1			4
							1	9									
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	9	1	169	3	N	1					5
							1	9									
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	2					7
							2	9									
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	3	4	1			6
							3	9									
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	8	1	146	3	N	2					8
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER -182- WELL #: 2 RRCID -> 067448 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 6819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	170	-0-	-140	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	227	-0-	-83	-0-	22	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	Y	-0-					-0-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 213 RRCID -> 067518 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	465	N	409	-0-	-56	-0-	25	1	376	3	N	7	14	1			12
							8	9									
*04	450	N	379	-0-	-71	-0-	24	1	348	3	N	6	10	1			8
							7	9									
*05	496	N	385	-0-	-111	-0-	26	1	352	3	N	6	8	1			6
							7	9									
*06	390	N	383	-0-	-7	-0-	57	1	323	3	N	3	3	1			6
							3	9									
*07	403	N	365	-0-	-38	-0-	31	1	331	3	N	3	6	1			3
							3	9									
*08	403	N	358	-0-	-45	-0-	34	1	324	3	N	-0-					3
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	35	1	381	3	N	-0-	1	1			2
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	45	1	531	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	41	1	499	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	500	3	N	1	2	1			1
							1	9									
01	589	N	510	-0-	-79	-0-	38	1	470	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	36	1	442	3	N	2	2	1			2
							2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 216 RRCID -> 067519 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	324	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	54	1	307	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	331	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	34	1	329	3	N	-0-					1
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	323	3	N	-0-	1	1			-0-
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	334	3	N	-0-					-0-
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	3	N	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	326	3	N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	325	3	N	-0-					-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 212 RRCID -> 067520 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 7437 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	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	239	-0-	-1	-0-	23	1	216	3	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	3	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	3	N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	32	1	214	3	N	2					2
							2	9									
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	34	1	210	3	N	-0-					2
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	29	1	188	3	N	-0-	1	1			1

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 067641 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A

09	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	1			Y	-0-					-0-
10	465	N	345	-0-	-120	-0-	20	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	262	-0-	-218	-0-	19	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	66	1	982	2	Y	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	42	1	543	2	Y	-0-					-0-
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	2	Y	-0-					-0-

COX B WELL #: 1 RRCID -> 068026 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					7
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					7
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					7
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					7
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					7
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COX B WELL #: 2 RRCID -> 068027 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 5341 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	78	-0-	-12	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	12	1	68	3	Y	1					1
						1	9									
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	12	1	60	3	Y	-0-					1
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	12	1	67	3	Y	-0-					1
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					1

FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 068247 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	N	-0-					-0-
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	23	1	174	3	N	-0-					-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	24	1	166	3	N	-0-					-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	170	3	N	-0-					-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	3	N	-0-					-0-
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	3	N	-0-					-0-

HICKS 36 WELL #: 1 RRCID -> 068290 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 4466 PERF. N/A

09	120 N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	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) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 068766 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	110	-0-	-400	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	59	-0-	-437	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	42	-0-	-198	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			Y	-0-					-0-
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 068775 COMPL. DATE 01/00/1975 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	1			Y	-0-					-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	-0-					-0-

HICKS 60 WELL #: 2 RRCID -> 068909 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON 62 WELL #: 2 RRCID -> 068911 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNE B WELL #: 1 RRCID -> 068974 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 8692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 068979 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	22	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	18	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	16	1	308	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	17	1	326	3	Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					-0-
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					-0-

KEENE D WELL #: 1 RRCID -> 069279 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-					-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1560 N	1419	-0-	-141	-0-	364	1	1055	3	N	-0-					-0-
10	1612 N	1321	-0-	-291	-0-	198	1	1123	3	N	-0-					-0-
11	1590 N	1106	-0-	-484	-0-	115	1	991	3	N	-0-					-0-
12	1457 N	1020	-0-	-437	-0-	132	1	888	3	N	-0-					-0-
01	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	179	1	977	3	N	-0-					-0-
*02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	152	1	958	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 4 RRCID -> 069652 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	3	N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	3	N	-0-					-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	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	90 N	57	-0-	-33	-0-	8	1	49	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	1					1
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEENE 30 WELL #: 1 RRCID -> 070144 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	171	1	497	3	N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	121	1	687	3	N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	91	1	787	3	N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	105	1	704	3	N	-0-					-0-
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	92	1	502	3	N	-0-					-0-
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	71	1	449	3	N	-0-					-0-

KEENE 182 WELL #: 1 RRCID -> 070288 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 8617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	233	1	675	3	N	-0-					-0-
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	129	1	731	3	N	-0-					-0-
11	900	N	849	-0-	-51	-0-	88	1	761	3	N	-0-					-0-
12	930	N	877	-0-	-53	-0-	113	1	764	3	N	-0-					-0-
01	868	N	804	-0-	-64	-0-	125	1	679	3	N	-0-					-0-
02	784	N	743	-0-	-41	-0-	102	1	641	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 11 RRCID -> 070293 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	32	1	475	3	N	1					6
							1	9									
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	499	3	N	1	4	1			3
							1	9									
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	N	2					5
							2	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	500	3	N	1					6
							1	9									
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	503	3	N	2	4	1			4
							2	9									
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	24	1	424	3	N	1					5
							1	9									

FIELDS 58 WELL #: 1 RRCID -> 070295 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		89	-0-	89	89	12	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		84	-0-	84	173	12	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	233	X	60	-0-	-173	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
01	55	X	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	81	N	45	-0-	-36	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 1 RRCID -> 070296 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 5522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	57	1	402	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	368	-0-	-97	-0-	48	1	320	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	368	-0-	-112	-0-	29	1	339	3	Y	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	3	Y	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	45	1	843	3	Y	-0-					-0-
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 070481 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	N	-0-					3
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	1	2	1			2
							1	9									
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	1					3
							1	9									
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	1					4
							1	9									
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	16	1	282	3	N	-0-	2	1			2
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	14	1	241	3	N	1					3
							1	9									

NICKS, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 070482 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	268	3	Y	6					21
							7	9									
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	274	3	Y	11					32
							12	9									
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	29	36	1			25
							32	9									
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	14	26	1			13
							15	9									
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	247	3	Y	9					22
							10	9									
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	Y	12	22	1			12
							13	9									

KARNES, W. H. "C" WELL #: 2 RRCID -> 070980 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 9953 PERF. N/A

09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	1	1	2	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-					-0-

KEENE 22 WELL #: 1 RRCID -> 071145 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

09	690	N	657	-0-	-33	-0-	168	1	489	3	N	-0-					-0-
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	92	1	521	3	N	-0-					-0-
11	660	N	603	-0-	-57	-0-	63	1	540	3	N	-0-					-0-
12	682	N	608	-0-	-74	-0-	79	1	529	3	N	-0-					-0-
01	620	N	538	-0-	-82	-0-	83	1	455	3	N	-0-					-0-
02	560	N	492	-0-	-68	-0-	67	1	425	3	N	-0-					-0-

KEENE 179 WELL #: 1 RRCID -> 071310 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	31	1	91	3	N	-0-					-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	12	1	70	3	N	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	9	1	75	3	N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	3	N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	3	N	-0-					-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	3	N	-0-					-0-

KEENE 181 WELL #: 1 RRCID -> 071311 COMPL. DATE 04/15/1977 TOTAL DEPTH 8413 PERF. N/A

09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD WELL #: 8 RRCID -> 071742 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 8861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	Y	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			Y	-0-					-0-
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 071876 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 8260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 4 RRCID -> 071979 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 8675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	1			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

HICKS 35 WELL #: 2 RRCID -> 072282 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	102	1	1182	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	90	1	1217	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	88	1	1162	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	101	1	1204	3	Y	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	78	1	1214	3	Y	-0-					-0-
*02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	76	1	1231	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	403	N	376	-0-	-27	-0-	23	1	353	3	N	-0-					-0-
*04	360	N	349	-0-	-11	-0-	22	1	327	3	N	-0-					-0-
*05	403	N	352	-0-	-51	-0-	24	1	328	3	N	-0-					-0-
*06	360	N	353	-0-	-7	-0-	52	1	301	3	N	-0-					-0-
*07	372	N	352	-0-	-20	-0-	31	1	321	3	N	-0-					-0-
*08	372	N	352	-0-	-20	-0-	33	1	319	3	N	-0-					-0-
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	29	1	310	3	N	-0-					-0-
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	N	-0-					-0-
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	3	N	-0-					-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	25	1	314	3	N	-0-					-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE WELL #: 221 RRCID -> 072284 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 8918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	50	1	757	3	N	-0-					-0-
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	45	1	660	3	N	-0-					-0-
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	48	1	646	3	N	-0-					-0-
*06	660	N	630	-0-	-30	-0-	94	1	536	3	N	-0-					-0-
*07	682	N	671	-0-	-11	-0-	58	1	613	3	N	-0-					-0-
*08	682	N	674	-0-	-8	-0-	63	1	609	3	N	2					2
							2	9									
*09	600	N	492	-0-	-108	-0-	42	1	450	3	N	-0-	1	1			1
*10	682	N	425	-0-	-257	-0-	33	1	391	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	60	1	739	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	63	1	709	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	66	1	814	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	54	1	676	3	N	1	2	1			1
							1	9									

MAYER, MINNIE H. WELL #: 2 RRCID -> 072705 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

09	480	N	438	-0-	-42	-0-	27	1	411	3	N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	3	N	-0-					-0-
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	22	1	426	3	N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	3	N	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	23	1	409	3	N	-0-					-0-
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	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

*03	434	N	433	-0-	-1	-0-	27	1	406	3	N	-0-					-0-
*04	420	N	419	-0-	-1	-0-	27	1	392	3	N	-0-					-0-
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	410	3	N	-0-					-0-
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	65	1	372	3	N	-0-					-0-
*07	434	N	432	-0-	-2	-0-	37	1	395	3	N	-0-					-0-
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	43	1	421	3	N	-0-					-0-
*09	420	N	410	-0-	-10	-0-	35	1	375	3	N	-0-					-0-
*10	434	N	427	-0-	-7	-0-	33	1	394	3	N	-0-					-0-
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	404	3	N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	34	1	382	3	N	-0-					-0-
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	30	1	375	3	N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	28	1	347	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) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1831 RRCID -> 072841 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
*06	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
*07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
*09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
*10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1883 RRCID -> 072842 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	110	1	1668	3	N	-0-	1	1			-0-
*04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	101	1	1481	3	N	-0-					-0-
*05	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	108	1	1462	3	N	-0-					-0-
*06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	233	1	1330	3	N	-0-					-0-
*07	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	132	1	1404	3	N	-0-					-0-
*08	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	147	1	1419	3	N	-0-					-0-
*09	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	117	1	1254	3	N	-0-					-0-
*10	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	103	1	1214	3	N	-0-					-0-
*11	1440	N	1314	-0-	-126	-0-	99	1	1215	3	N	-0-					-0-
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	110	1	1240	3	N	-0-					-0-
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	111	1	1373	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1017	-0-	-215	-0-	76	1	941	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1891 RRCID -> 072843 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1892 RRCID -> 072844 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	N	-0-					-0-
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	N	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	N	-0-					-0-
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	22	1	128	3	N	-0-					-0-
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	N	-0-					-0-
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 1 RRCID -> 072877 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 215 RRCID -> 073052 COMPL. DATE 04/24/1977 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

*03	589 N	421	-0-	-168	-0-	26	1	395	3	N	-0-					-0-
*04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	43	1	632	3	N	-0-					-0-
*05	589 N	575	-0-	-14	-0-	39	1	536	3	N	-0-					-0-
*06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	90	1	511	3	N	-0-					-0-
*07	589 N	551	-0-	-38	-0-	47	1	504	3	N	-0-					-0-
*08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	55	1	541	3	N	-0-					-0-
*09	570 N	562	-0-	-8	-0-	47	1	515	3	N	-0-					-0-
*10	558 N	537	-0-	-21	-0-	42	1	495	3	N	-0-					-0-
*11	540 N	395	-0-	-145	-0-	30	1	365	3	N	-0-					-0-
*12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	44	1	500	3	N	-0-					-0-
01	558 N	407	-0-	-151	-0-	30	1	377	3	N	-0-					-0-
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	24	1	293	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1884 RRCID -> 073053 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

*03	155 N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
*04	150 N	136	-0-	-14	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
*05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	N	-0-					-0-
*07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	N	-0-					-0-
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N	-0-					-0-
*09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	-0-					-0-
*10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	N	-0-					-0-
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	N	-0-					-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 9 RRCID -> 073108 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

09	360 N	347	-0-	-13	-0-	23	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	24	1	338	3	Y	-0-					-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	Y	-0-					-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	3	Y	-0-					-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			Y	-0-					-0-
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 4 RRCID -> 073313 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

09	150 N	144	-0-	-6	-0-	20	1	124	3	N	-0-					-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	21	1	126	3	N	-0-					-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	25	1	113	3	N	-0-					-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	34	1	106	3	N	4	1	1			3
						4	9									
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	19	1	88	3	N	-0-					3
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	23	1	97	3	N	5	2	1			6
						6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1853 RRCID -> 073590 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
*05	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	3	N	-0-					-0-
*06	150	N	134	-0-	-16	-0-	20	1	114	3	N	-0-					-0-
*07	155	N	147	-0-	-8	-0-	13	1	134	3	N	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-					-0-
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	N	-0-					-0-
*10	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	136	-0-	-14	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
*12	155	N	148	-0-	-7	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	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-

WILSON, DUKE WELL #: 1895 RRCID -> 073593 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*04	90	N	84	-0-	-6	-0-	6	1	77	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	90	N	53	-0-	-37	-0-	8	1	45	3	N	-0-					1
*07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-	1	1			-0-
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					1
*10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					1
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	1	1			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 1 RRCID -> 073639 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A

09	159	X	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	17	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 4 RRCID -> 073666 COMPL. DATE 10/29/1977 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

09	270	N	269	-0-	-1	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	Y	-0-					-0-
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1361 RRCID -> 074036 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	279	N	270	-0-	-9	-0-	17	1	253	3	N	-0-					-0-
*04	240	N	229	-0-	-11	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
*05	279	N	238	-0-	-41	-0-	16	1	222	3	N	-0-					-0-
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	40	1	231	3	N	-0-					-0-
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	N	-0-					-0-
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	N	-0-					-0-
*09	240	N	235	-0-	-5	-0-	20	1	215	3	N	-0-					-0-
*10	248	N	241	-0-	-7	-0-	19	1	222	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	237	-0-	-3	-0-	18	1	219	3	N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	18	1	228	3	N	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 074068 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 4 RRCID -> 074069 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9397 PERF. N/A

09	240	N	227	-0-	-13	-0-	28	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	13	1	216	3	Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	Y	-0-					-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 10 RRCID -> 074182 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 9017 PERF. N/A

09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	Y	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			Y	-0-					-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 4 RRCID -> 074285 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 5826 PERF. N/A

09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	3	N	-0-	1	1			-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	19	1	112	3	N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	N	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 3 RRCID -> 074479 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

09	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DUNBAR, NED WELL #: 8 RRCID -> 074638 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	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	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	93	1	1257	3	Y	3					15
							3	9									
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	107	1	1300	3	Y	4					19
							4	9									
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	99	1	1279	3	Y	4					23
							4	9									
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	103	1	1319	3	Y	2	19	1			6
							2	9									
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	121	1	1250	3	Y	1					7
							1	9									
*02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	129	1	1140	3	Y	-0-					7

KEENE 32 WELL #: 1 RRCID -> 075091 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 8627 PERF. N/A

09	180	N	175	-0-	-5	-0-	45	1	130	3	N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	23	1	132	3	N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	16	1	137	3	N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	21	1	139	3	N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	23	1	125	3	N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	18	1	114	3	N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 2 RRCID -> 075094 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

09	240	N	226	-0-	-14	-0-	57	1	169	3	N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	56	1	175	3	N	-0-					-0-
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	30	1	167	3	N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	50	1	174	3	N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	64	1	162	3	N	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	41	1	174	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEENE WELL #: 1822 RRCID -> 075281 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8215 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	181	1	526	3	N	-0-					-0-
10	744	N	697	-0-	-47	-0-	105	1	592	3	N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	88	1	759	3	N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	110	1	738	3	N	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	125	1	679	3	N	-0-					-0-
*02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	97	1	615	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1291 RRCID -> 075586 COMPL. DATE 08/18/1979 TOTAL DEPTH 6840 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 12 RRCID -> 075841 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5258 - 5736

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED 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	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY, COLLIER WELL #: 2 RRCID -> 076619 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5063 - 6028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1303 RRCID -> 076783 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6719 - 6739

09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-

PETERSON, H. & C. WELL #: 8 RRCID -> 076896 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2293

09	300 N	238	-0-	-62	-0-	17	1	221	3	N	-0-					27
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	19	1	242	3	N	-0-					27
11	300 N	249	-0-	-51	-0-	18	1	231	3	N	-0-					27
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	N	-0-					27
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	10	1	219	3	N	-0-					27
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	14	1	183	3	N	-0-					27

BAKER, ROY "15" 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BAKER, ROY "16" WELL #: 2 RRCID -> 076898 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2521 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
10	124	N	39	-0-	-85	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY "17" WELL #: 6 RRCID -> 076901 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2629 - 3413

09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

MITCHELL -8- WELL #: 2 RRCID -> 076909 COMPL. DATE 05/06/1976 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3097 - 3144

09	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	157	1	1190	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	146	1	1140	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	152	1	1115	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	147	1	1160	3	N	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	150	1	1123	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1012	-0-	-164	-0-	121	1	891	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	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 6 RRCID -> 078402 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7130 - 7158

09	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	Y	-0-					-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 7 RRCID -> 078403 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7203 - 7223

09	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078448 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6406 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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. "C" WELL #: 14 RRCID -> 078636 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6400 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	29	1	233	3	N	-0-					1
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	31	1	232	3	N	-0-	1	1			-0-
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	24	1	202	3	N	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	26	1	203	3	N	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	21	1	198	3	N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	22	1	176	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 80 WELL #: 1 RRCID -> 078873 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4922 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, MACK "129" WELL #: 1294 RRCID -> 079540 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6848 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1293 RRCID -> 079541 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6733 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

ESPY 41 WELL #: 4 RRCID -> 079765 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5596 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	4	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	2	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLARK 58 WELL #: 2 RRCID -> 080610 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6808 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	49	1	888	3	Y	3					39
							3	9									
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	47	1	804	3	Y	-0-					39
11	810	N	790	-0-	-20	-0-	44	1	746	3	Y	-0-					39
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	62	1	928	3	Y	1					40
							1	9									
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	56	1	886	3	Y	-0-					40
*02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	738	3	Y	-0-					40

KIRBY 183 WELL #: 2 RRCID -> 080964 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6090 - 6620

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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	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-

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	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-

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-

DUNBAR, NED WELL #: 13 RRCID -> 081842 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5133 - 5421

09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DUNBAR, NED WELL #: 14 RRCID -> 081843 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5141 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 15 RRCID -> 081844 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4905 - 5065

09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 4 RRCID -> 082064 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 2892 - 3281

09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	26	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	3	Y	-0-					-0-
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	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	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

WALLACE 65 WELL #: 3 RRCID -> 082689 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 3709 - 3882

09	690	N	630	-0-	-60	-0-	50	1	580	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	44	1	596	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	533	-0-	-97	-0-	38	1	495	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	571	-0-	-80	-0-	44	1	527	3	Y	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	3	Y	-0-					-0-
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 082828 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7398 - 7469

09	300	N	288	-0-	-12	-0-	19	1	269	3	N	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	19	1	273	3	N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	18	1	263	3	N	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	14	1	234	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 98 WELL #: 2 RRCID -> 082829 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5604 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1351 RRCID -> 083321 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6857 - 6879

09	540	N	291	-0-	-249	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	560	N	124	-0-	-436	-0-	124	3			N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 3 RRCID -> 083528 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5499 - 5849

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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	360	N	344	-0-	-16	-0-	19	1	325	3	N	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	26	1	330	3	N	-0-					-0-
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	23	1	320	3	N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	3	1	352	3	N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	N	-0-					-0-

WALLACE 65 WELL #: 4 RRCID -> 083802 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4912 - 5530

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 2 RRCID -> 084153 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 6895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-			-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 084154 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 6516 - 7243

09	120 N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	3	N	-0-			-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-			-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-

ESPY 40 WELL #: 4 RRCID -> 084346 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5386 - 5750

09	330 N	292	-0-	-38	-0-	41	1	251	3	Y	-0-			1
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	42	1	260	3	Y	1			2
						1	9							
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	43	1	234	3	Y	-0-			2
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	43	1	213	3	Y	-0-			2
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	42	1	230	3	Y	-0-			2
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	44	1	228	3	Y	-0-			2

SHURLEY WELL #: 15 RRCID -> 084476 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5903

09	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 084725 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5017 - 5876

09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-			-0-
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-			-0-
11	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	3			N	-0-			-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 14 RRCID -> 084726 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 6092

09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-			-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-			-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 2 RRCID -> 084727 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6406 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	58	1	293	3	Y	-0-					1
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	29	1	295	3	Y	-0-					1
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	26	1	337	3	Y	-0-					1
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	27	1	318	3	Y	-0-					1
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	Y	-0-					1
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	Y	-0-					1

WARD 127 WELL #: 4 RRCID -> 085620 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5602 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-

ESPY 57 WELL #: 4 RRCID -> 085654 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4326 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	101	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	105	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	102	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	104	1	13	3	Y	1					1
							1	9									
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	105	1	19	3	Y	-0-					1
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	97	1	31	3	Y	-0-					1

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1302 RRCID -> 085940 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6789 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 4 RRCID -> 086173 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5525 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	15	1	186	3	N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	14	1	187	3	N	-0-					-0-
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 5 RRCID -> 086515 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5860 - 6494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	19	1	233	3	N	-0-					-0-
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	23	1	249	3	N	-0-					-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	22	1	246	3	N	-0-					-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	24	1	249	3	N	-0-					-0-
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	229	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-

MORRISS RANCH WELL #: 8101 RRCID -> 087948 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 4371 - 5727

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 1 RRCID -> 088167 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6280 - 6620

09	120 N	105	-0-	-15	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	9	1	95	3	Y	1					1
						1	9									
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					1
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	10	1	90	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3902 RRCID -> 088168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5417 - 5614

09	540 X	472	-0-	-68	-0-	48	1	424	3	Y	-0-					1
10	558 X	481	-0-	-77	-0-	43	1	438	3	Y	-0-					1
11	480 X	460	-0-	-20	-0-	44	1	416	3	Y	-0-					1
12	496 X	474	-0-	-22	-0-	47	1	427	3	Y	-0-					1
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	39	1	418	3	Y	-0-					1
*02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	35	1	401	3	Y	-0-					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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 64 WELL #: 3 RRCID -> 088371 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5286 - 5855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

*03	775 N	665	-0-	-110	-0-	42	1	622	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*04	690 N	625	-0-	-65	-0-	40	1	584	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*05	775 N	659	-0-	-116	-0-	45	1	614	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	660 N	650	-0-	-10	-0-	97	1	553	3	N	-0-					-0-
*07	651 N	643	-0-	-8	-0-	56	1	587	3	N	-0-					-0-
*08	682 N	651	-0-	-31	-0-	61	1	590	3	N	-0-					-0-
*09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	52	1	565	3	N	-0-					-0-
*10	651 N	643	-0-	-8	-0-	50	1	593	3	N	-0-					-0-
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	46	1	568	3	N	-0-					-0-
*12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	54	1	607	3	N	-0-					-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	50	1	623	3	N	-0-					-0-
*02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	45	1	566	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1601 RRCID -> 088929 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5222 - 5237

*03	279 N	216	-0-	-63	-0-	14	1	202	3	N	-0-					-0-
*04	270 N	166	-0-	-104	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
*05	310 N	171	-0-	-139	-0-	12	1	159	3	N	-0-					-0-
*06	210 N	182	-0-	-28	-0-	27	1	155	3	N	-0-					-0-
*07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	N	-0-					-0-
*08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	N	-0-					-0-
*09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	-0-					-0-
*10	217 N	201	-0-	-16	-0-	16	1	185	3	N	-0-					-0-
*11	210 N	36	-0-	-174	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
*12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 089419 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6069 - 6325

09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
12	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
*02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 2 RRCID -> 089760 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7115 - 7153

09	120 N	107	-0-	-13	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					12
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					12
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					12
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					12
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					12
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 138 WELL #: 3 RRCID -> 089785 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6988 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	273	3	Y	-0-					5
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	25	1	267	3	Y	-0-					5
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	20	1	260	3	Y	-0-					5
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					5
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					5
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	Y	-0-					5

MAYFIELD 46 WELL #: 1 RRCID -> 090118 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 6822 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	247	1	536	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	794	-0-	-12	-0-	202	1	592	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	185	1	574	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	194	1	590	3	Y	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	194	1	578	3	Y	-0-					-0-
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	172	1	536	3	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 090298 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6430 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 3 RRCID -> 090304 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	52	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	54	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	52	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	54	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	54	1	2	3	Y	-0-					-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	48	1	4	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 5X RRCID -> 090816 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7041 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1352 RRCID -> 090818 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6834 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 148 WELL #: 2 RRCID -> 090820 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5422 - 6759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	3	Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	6	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	7	1	297	3	Y	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	7	1	296	3	Y	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	3	1	286	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 090837 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 6806 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	185	-0-	-205	-0-	31	1	154	3	Y	-0-					2
10	341	N	243	-0-	-98	-0-	21	1	221	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	270	N	36	-0-	-234	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					2
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					2
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	3	Y	-0-					2
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					2

CAUTHORN, IDA WELL #: 1353 RRCID -> 090840 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7001 - 7022

09	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 2 RRCID -> 091033 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5547 - 6938

09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 3 RRCID -> 091034 COMPL. DATE 11/28/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5724 - 6989

09	210	N	124	-0-	-86	-0-	98	1	26	9	Y	24	33	1			98
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	101	1	42	9	Y	38	31	1			105
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	98	1	29	9	Y	26	56	1			75
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	101	1	34	9	Y	31	24	1			82
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	101	1	12	9	Y	11	22	1			71
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	49	1	11	9	Y	10					81

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-

SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 091623 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5220 - 6047

09	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	217	N	25	-0-	-192	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 16 RRCID -> 091721 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5100 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	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	67	-0-	-23	-0-	10	1	57	3	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 8 RRCID -> 092160 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6889 - 6909

09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 5 RRCID -> 092166 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5228 - 5634

09	60	N	43	-0-	-17	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 5 RRCID -> 092324 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 5621 PERF. 4434 - 5428

09	180	N	172	-0-	-8	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					-0-
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 18 RRCID -> 092653 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5107 - 5934

09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 092654 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5167 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3101 RRCID -> 092739 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 6031 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			2
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					2
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					2
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					2
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					2
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					2

HICKS 35 WELL #: 3 RRCID -> 093183 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 3056 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					-0-
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 9 RRCID -> 093544 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6832 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	18	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	14	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	15	1	274	3	Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	-0-					-0-
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3102 RRCID -> 093906 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5405 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 10 RRCID -> 094250 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6928 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3904 RRCID -> 094409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8359 PERF. 5416 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 3 RRCID -> 094717 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6956 - 7197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	360 N	346	-0-	-14	-0-	35	1	311	3	Y	-0-					1
10	372 N	250	-0-	-122	-0-	23	1	227	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	330 N	217	-0-	-113	-0-	21	1	196	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	263	-0-	-109	-0-	26	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	322	3	Y	1					1
						1	9									
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	3	Y	-0-					1

KELLY 102 WELL #: 4 RRCID -> 095254 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4819 - 6226

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.	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	20	-0-	20	27	20	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	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	18					29
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					29
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					29
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					29
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					29
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					29

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2044 RRCID -> 095703 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 3194 - 3226

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
KELLY 35 WELL #: 1A RRCID -> 095704 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5662 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	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-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 5A RRCID -> 096074 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5422 - 5805

09	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 2 RRCID -> 097008 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6894 - 7178

09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 16 RRCID -> 097955 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5105 - 5140

09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	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-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SAWYER 144 WELL #: 3 RRCID -> 098287 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5970 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	18	-0-	-132	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
10	217	N	125	-0-	-92	-0-	10	1	115	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-			-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7901 RRCID -> 098338 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5172 - 5435

09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	13	1	154	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	12	1	155	3	Y	-0-			-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-			-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 8001 RRCID -> 098339 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5225 - 5441

09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	N	-0-			-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	19	1	218	3	N	-0-			-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	18	1	210	3	N	-0-			-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	49	1	629	3	N	-0-			-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	20	1	226	3	N	-0-			-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	18	1	189	3	N	-0-			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1301 RRCID -> 098340 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5167 - 5397

09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	Y	-0-			-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-			-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-			-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-			-0-
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 36 WELL #: 3 RRCID -> 098502 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5507 - 6113

09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	3	Y	-0-			-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	6	1	293	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	6	1	290	3	Y	-0-			-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	3	Y	-0-			-0-
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	3	1	214	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 141 WELL #: 5 RRCID -> 098530 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5310 - 6314

09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	Y	-0-			-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	Y	-0-			-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	2	1	102	3	Y	-0-			-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	4	1	173	3	Y	-0-			-0-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 098823 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5117 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-			-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-			-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-			-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	3	N	-0-			-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-			-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	8	1	93	3	N	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3901 RRCID -> 098824 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7184 - 7372

09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-			-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-			-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-			-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 5 RRCID -> 098959 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5120 - 5210

09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-			-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-			-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	N	-0-			-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-			-0-
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7301 RRCID -> 099366 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5129 - 5729

09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	-0-			-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	22	1	251	3	Y	-0-			-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	-0-			-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	Y	-0-			-0-
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	Y	-0-			-0-

SAWYER 112 WELL #: 5 RRCID -> 099412 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5395 - 6454

09	120	N	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	3	Y	-0-			-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-			-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-			-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-			-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-			-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-			-0-

KELLY 124 WELL #: 5 RRCID -> 099413 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5052 - 6389

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	69	1	495	3	Y	-0-			-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	57	1	441	3	Y	-0-			-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	3	Y	-0-			-0-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 111 WELL #: 5 RRCID -> 099488 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5319 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1025 RRCID -> 099609 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8782 - 8827

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	3	N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-

KEENE 181 WELL #: 2 RRCID -> 099766 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8347 - 8114

09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	62	1	179	3	N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	27	1	153	3	N	-0-					-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	17	1	147	3	N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	25	1	165	3	N	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	25	1	137	3	N	-0-					-0-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7904 RRCID -> 099878 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5240 - 5586

09	150	N	128	-0-	-22	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	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-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS WELL #: 5604 RRCID -> 099900 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5469 - 5493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT WELL #: 3 RRCID -> 099901 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7402 - 7540

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	450 N	337	-0-	-113	-0-	56	1	281	3	Y	-0-					1
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	Y	-0-					1
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	415	3	Y	-0-					1
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	412	3	Y	-0-					1
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					1
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1					2

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 100666 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8991 - 9033

09	T. A.	3	-0-	3	8	3	2			Y	-0-					-0-
10	17 X	9	-0-	-8	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 2027 RRCID -> 100667 COMPL. DATE 12/06/1981 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8861 - 8963

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARDSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 101164 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6277 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	22	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	25	1	294	3	Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	Y	-0-					-0-
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	Y	-0-					-0-

KEENE 179 WELL #: 3 RRCID -> 101196 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8165 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	142	1	806	3	N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	48	1	411	3	N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND, JOE STATE UNIT WELL #: 3027A RRCID -> 101333 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8493 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

HUDSPETH "J" WELL #: 1 RRCID -> 101334 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	3	N	-0-					2
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					2
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					2
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					2
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					2
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					2

RICHARDSON 138 WELL #: 5 RRCID -> 101487 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6597 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	29	1	319	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	23	1	298	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	26	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	290	3	Y	-0-					-0-
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 4 RRCID -> 101610 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 5658 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
REED 116 WELL #: 5 RRCID -> 101651 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5073 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					1
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			Y	-0-					1
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	3			Y	-0-					1
12	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	3			Y	-0-					1
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					1
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 101787 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6772 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	16	1	101	3	N	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	11	1	66	3	N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	25	1	110	3	N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	37	1	117	3	N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	26	1	122	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	27	1	113	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	12	1	147	3	N	-0-					-0-

ARCO - PHILLIPS WELL #: 2302 RRCID -> 102023 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 3028 RRCID -> 102047 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8974 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		408	-0-	408	1425	408	2			Y	-0-					-0-
10	1958	X	533	-0-	-1425	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
11	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		400	-0-	400	400	19	1	381	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALLISON-MIERS WELL #: 7101 RRCID -> 102224 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4942 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	135	1	557	3	Y	-0-					1
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	149	1	600	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
11	810	N	771	-0-	-39	-0-	153	1	616	3	Y	2					6
							2	9									
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	163	1	594	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	150	1	553	3	Y	1					5
							1	9									
*02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	139	1	476	3	Y	1					6
							1	9									

SHURLEY 110 WELL #: 5 RRCID -> 102305 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5565 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	28	1	351	3	N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	29	1	368	3	N	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	26	1	356	3	N	-0-					-0-
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	24	1	365	3	N	-0-					-0-
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	22	1	368	3	N	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	25	1	322	3	N	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 5 RRCID -> 102306 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5715 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	24	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	22	1	266	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	23	1	268	3	Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	290	3	Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	281	3	Y	-0-					-0-
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 5 RRCID -> 102452 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5713 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 144 WELL #: 4 RRCID -> 102453 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 5975 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	41	X	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	3	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	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-

FIELDS 17 WELL #: 5 RRCID -> 102663 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5075 - 5808

09	180	N	154	-0-	-26	-0-	39	1	115	3	N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	38	1	119	3	N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	20	1	115	3	N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	34	1	119	3	N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	43	1	109	3	N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	26	1	109	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	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 1 RRCID -> 102689 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6480 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	11	1	68	3	N	-0-					-0-
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	14	1	82	3	N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	14	1	63	3	N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	22	1	70	3	N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	15	1	71	3	N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	15	1	64	3	N	1					1
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1364 RRCID -> 102691 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 5546 - 5556

*03	403	N	398	-0-	-5	-0-	24	1	374	3	N	-0-					-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	3	N	-0-					-0-
*05	434	N	379	-0-	-55	-0-	26	1	353	3	N	-0-					-0-
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	59	1	338	3	N	-0-					-0-
*07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	351	3	N	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	35	1	343	3	N	-0-					-0-
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	33	1	360	3	N	-0-					-0-
*10	372	N	323	-0-	-49	-0-	25	1	298	3	N	-0-					-0-
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	3	N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	32	1	401	3	N	-0-					-0-
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	18	1	135	3	N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	16	1	133	3	N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	18	1	136	3	N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	14	1	135	3	N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	15	1	121	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 3025 RRCID -> 102873 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8863 - 9118

09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. "E" WELL #: 1 RRCID -> 103046 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8276 - 8634

09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	96	-0-	-90	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 1 RRCID -> 103047 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6454 - 6845

09	270	N	261	-0-	-9	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	13	1	242	3	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-					-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 1 RRCID -> 103050 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6458 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 1 RRCID -> 103052 COMPL. DATE 10/18/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-RAY, MAY M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 103053 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8524 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	1			Y	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	19	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	17	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	5	1	92	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	16	1	241	3	N	-0-					1
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	13	1	235	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	12	1	233	3	N	-0-					1
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	13	1	243	3	N	1					2
							1	9									
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	3	N	-0-	1	1			1
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	11	1	194	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. WELL #: 3 RRCID -> 103116 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7086 - 7097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	571	3	N	-0-			-0-
*04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	3	N	-0-			-0-
*05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	37	1	501	3	N	-0-			-0-
*06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	81	1	463	3	N	-0-			-0-
*07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	41	1	434	3	N	-0-			-0-
*08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	45	1	437	3	N	-0-			-0-
*09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	38	1	412	3	N	-0-			-0-
*10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	34	1	408	3	N	-0-			-0-
*11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	3	N	-0-			-0-
*12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	3	N	-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	3	N	-0-			-0-
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1875 RRCID -> 103118 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5786 - 5822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-			-0-
*05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-			-0-
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	N	-0-			-0-
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-			-0-
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-			-0-
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-			-0-
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-			-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-			-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-			-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 6 RRCID -> 103164 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4924 - 5616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 148 WELL #: 3 RRCID -> 103317 COMPL. DATE 11/13/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5501 - 5961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	1	1	49	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	3	Y	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	3	Y	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	-0-			-0-
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 103323 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8452 - 8625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	1			Y	-0-					-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510 N	496	-0-	-14	-0-	31	1	465	3	N	-0-					1
10	527 N	516	-0-	-11	-0-	26	1	490	3	N	-0-	1	1			-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	N	1					1
						1	9									
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	3	N	-0-					1
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	3	N	-0-					1
*02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	499	3	N	-0-					1

SHURLEY 142 WELL #: 5 RRCID -> 103558 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5155 - 6478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	3	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	3	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1855 RRCID -> 103559 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 4 WELL #: 3 RRCID -> 103607 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6356 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
						28	3									
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
						33	3									
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	202	2	Y	-0-					-0-
						21	3									
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	Y	-0-					-0-
						20	3									

REINHARDT 6 WELL #: 5 RRCID -> 103669 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6696 - 7294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 6 RRCID -> 103670 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					1
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					1
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	N	-0-					1
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					1
01	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-					1
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	1			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1509	-0-	-289	-0-	89	1	1420	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1367	-0-	-193	-0-	100	1	1267	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	90	1	1343	2	Y	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	86	1	1112	2	Y	-0-					-0-
*02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	64	1	998	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 1 RRCID -> 103840 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6664 - 7022

09	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	46	1	205	3	N	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	187	1	588	3	N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	79	1	374	3	N	2					2
							2	9									
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	N	-0-	1	1			1

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST F WELL #: 1 RRCID -> 103979 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7210 - 8422

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 103997 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6960

09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	76	1	38	3	N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	44	1	41	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	31	1	37	3	N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	56	1	36	3	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	28	1	38	3	N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	27	1	31	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 100 WELL #: 6 RRCID -> 103999 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5100 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	98	1	396	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	75	1	401	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	398	-0-	-112	-0-	29	1	369	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	101	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	65	1	377	3	Y	-0-					-0-
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	62	1	271	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 104049 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4854 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 5 RRCID -> 104079 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 5380 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7906 RRCID -> 104107 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5257 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
10	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 1 RRCID -> 104157 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6525 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 104158 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6676 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 5 RRCID -> 104159 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5101 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-RIP WARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 104364 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5445 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	74	1	432	3	N	-0-					-0-
10	558	N	508	-0-	-50	-0-	47	1	461	3	N	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	43	1	447	3	N	-0-					-0-
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	41	1	461	3	N	-0-					-0-
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	43	1	451	3	N	-0-					-0-
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	42	1	414	3	N	-0-					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 1 RRCID -> 104365 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5777 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	11	1	66	3	N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 6 RRCID -> 104368 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 4308 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	89	-0-	-91	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	108	-0-	-78	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1355 RRCID -> 104369 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6860 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1885 RRCID -> 104371 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7645 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
*04	180	N	137	-0-	-43	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
*05	186	N	141	-0-	-45	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
*06	150	N	146	-0-	-4	-0-	22	1	124	3	N	-0-					-0-
*07	155	N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
*08	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	3	N	-0-					-0-
*09	150	N	143	-0-	-7	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
*10	155	N	140	-0-	-15	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	133	-0-	-17	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 5 RRCID -> 104413 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4931 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-ALDWELL, WINNIE R. TRUST D WELL #: 1 RRCID -> 104523 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8436 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	2			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	259	-0-	-11	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-

ASKEW 46 WELL #: 2 RRCID -> 104667 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5809 - 5853

09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "MM" WELL #: 1 RRCID -> 105025 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6962 - 7311

09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "OO" WELL #: 1 RRCID -> 105026 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7327

09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	15	1	196	3	N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	14	1	195	3	N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	2	1	211	3	N	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 105046 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 6738 - 7223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360 N	335	-0-	-25	-0-	32	1	303	3	N	-0-					-0-
10	372 N	292	-0-	-80	-0-	34	1	258	3	N	-0-					-0-
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	33	1	233	3	N	-0-					-0-
12	341 N	284	-0-	-57	-0-	37	1	245	3	N	2					2
						2	9									
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	41	1	255	3	N	-0-					2
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	35	1	222	3	N	-0-	1	1			1

SHURLEY 141 WELL #: 6 RRCID -> 105249 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 5394 - 6822

09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1781 RRCID -> 105349 COMPL. DATE 04/07/1983 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7410 - 7418

*03	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
*04	90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
*05	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
*06	90 N	82	-0-	-8	-0-	12	1	70	3	N	-0-					-0-
*07	93 N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
*08	93 N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
*09	90 N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
*10	93 N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	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	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105636 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7302 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 105637 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6338 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					4
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					4
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					4
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	1					5
							1	9									
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-	1	1			4
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	1					5
							1	9									

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 4 RRCID -> 105699 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4903 - 5439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	154	1	888	3	N	1					3
							1	9									
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	160	1	908	3	N	1	3	1			1
							1	9									
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	111	1	897	3	N	2					3
							2	9									
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	112	1	922	3	N	1	3	1			1
							1	9									
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	100	1	922	3	N	1					2
							1	9									
*02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	89	1	850	3	N	1					3
							1	9									

KELLY 125 WELL #: 5 RRCID -> 105700 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5417 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 1 RRCID -> 105811 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6312 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 105812 COMPL. DATE 05/23/1983 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6202 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	17	1	132	3	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	149	3	N	3					3
							3	9									
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	28	1	173	3	N	1					4
							1	9									
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	145	3	N	1	3	1			2
							1	9									

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 105813 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6393 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	24	1	357	3	N	-0-					2
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	19	1	352	3	N	-0-	1	1			1
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	19	1	358	3	N	-0-					1
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	18	1	339	3	N	-0-					1
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	19	1	332	3	N	1					2
							1	9									

MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 105882 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 6259 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					1
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-	1	1			-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	1					1
							1	9									
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					1
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 106010 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6427 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 106011 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6316 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, MINNIE H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106012 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6326 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-MAYER,EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 1 RRCID -> 106014 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 1 RRCID -> 106143 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6390 - 7582

09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	3	N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	3	N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	30	1	199	3	N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	32	1	199	3	N	-0-					-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	29	1	183	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 1 RRCID -> 106197 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6920 - 7291

09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	3	N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 1 RRCID -> 106198 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6827 - 7227

09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 1 RRCID -> 106467 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6560 - 6883

09	90	N	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	17	1	54	3	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	3	N	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 106538 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6343 - 7470

09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	3	N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	N	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 106539 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6298 - 7626

09	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 1 RRCID -> 106728 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6322 - 7581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2022

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-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-WARD, RIP "C" WELL #: 1 RRCID -> 106982 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5903 - 6773

09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	N	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 1 RRCID -> 107109 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5508 - 6560

09	60 N	46	-0-	-14	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 1 RRCID -> 107158 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8530 - 8874

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 5 RRCID -> 107219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5812 - 6946

09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					1
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	43	3	Y	3					4
						3	9									
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	41	3	Y	4					8
						4	9									
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	Y	2	7	1			3
						2	9									
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	1					4
						1	9									
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	1					5
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 16 WELL #: 6 RRCID -> 107220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5318 - 5759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALBREATH 78 WELL #: 4A RRCID -> 107222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4933 - 4997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-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.	83	-0-	83	83	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	77	-0-	77	160	7	1	70	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 4 RRCID -> 107223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6284 PERF. 4994 - 5925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 6 RRCID -> 107224 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 5195 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 6 RRCID -> 107226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5277 - 6304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	54	1	395	3	Y	-0-					1
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	59	1	407	3	Y	-0-					1
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	53	1	379	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	465 N	41	-0-	-424	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					1
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					1
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					1

REED 116 WELL #: 6 RRCID -> 107228 COMPL. DATE 11/25/1983 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5052 - 6435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

SAWYER 112 WELL #: 6 RRCID -> 107229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5373 - 6472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	198	1	577	3	N	3					5
						3	9									
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	188	1	491	3	N	3	6	1			2
						3	9									
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	130	1	259	3	N	1					3
						1	9									
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	118	1	136	3	N	1	3	1			1
						1	9									
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	158	1	523	3	N	2					3
						2	9									
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	105	1	128	3	N	-0-					3

WARD 127 WELL #: 6 RRCID -> 107234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6982 PERF. 5532 - 6605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270 N	187	-0-	-83	-0-	14	1	173	3	N	-0-					-0-
10	248 N	182	-0-	-66	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
11	240 N	180	-0-	-60	-0-	15	1	165	3	N	-0-					-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	N	-0-					-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	N	-0-					-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	15	1	131	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2108 RRCID -> 107239 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7353 - 7387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 1 RRCID -> 107598 COMPL. DATE 09/16/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6312 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	3	N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	3	N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	27	1	210	3	N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	N	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	204	3	N	-0-					-0-

HILL-MAY RAY "H" WELL #: 1 RRCID -> 107795 COMPL. DATE 09/04/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8807 - 9183

09	420	N	405	-0-	-15	-0-	50	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	375	-0-	-59	-0-	24	1	351	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	358	-0-	-62	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	382	-0-	-52	-0-	22	1	360	3	Y	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	Y	-0-					-0-
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7402 RRCID -> 107875 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5124 - 5374

09	150	N	146	-0-	-4	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7403 RRCID -> 107876 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5154 - 5248

09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	33	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	404	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	33	1	382	3	Y	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	3	Y	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	35	1	398	3	Y	-0-					-0-
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	354	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7407 RRCID -> 107879 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5080 - 5234

09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7408 RRCID -> 107880 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5198 - 5257

09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7907 RRCID -> 107881 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5263 - 5313

09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	44	1	527	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	47	1	542	3	Y	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	45	1	516	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	41	1	537	3	Y	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	47	1	526	3	Y	-0-					-0-
*02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	44	1	469	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "J" WELL #: 2 RRCID -> 107882 COMPL. DATE 10/09/1983 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-ALDWELL, WINNIE R. TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 108043 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8564 - 8854

09	1680 N	1359	-0-	-321	-0-	1359	1			Y	-0-					-0-
10	1612 N	473	-0-	-1139	-0-	28	1	445	2	Y	-0-					-0-
11	1530 N	413	-0-	-1117	-0-	30	1	383	2	Y	-0-					-0-
12	1395 N	422	-0-	-973	-0-	26	1	396	2	Y	-0-					-0-
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	109	1	775	2	Y	-0-					-0-
*02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	239	1	1692	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

ALLISON-MIERS WELL #: 1304 RRCID -> 108046 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5198 - 5305

09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	320	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	305	-0-	-36	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	305	-0-	-55	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	209	-0-	-163	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	Y	-0-					-0-
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 405 RRCID -> 108649 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7838 - 7868

*03	651 N	579	-0-	-72	-0-	36	1	543	3	N	-0-					-0-
*04	540 N	539	-0-	-1	-0-	34	1	505	3	N	-0-					-0-
*05	620 N	555	-0-	-65	-0-	38	1	517	3	N	-0-					-0-
*06	570 N	565	-0-	-5	-0-	85	1	480	3	N	-0-					-0-
*07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	48	1	512	3	N	-0-					-0-
*08	558 N	557	-0-	-1	-0-	52	1	505	3	N	-0-					-0-
*09	540 N	537	-0-	-3	-0-	46	1	491	3	N	-0-					-0-
*10	558 N	549	-0-	-9	-0-	43	1	506	3	N	-0-					-0-
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	40	1	484	3	N	-0-					-0-
*12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	43	1	490	3	N	-0-					-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	43	1	533	3	N	-0-					-0-
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	35	1	440	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 6 RRCID -> 108854 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 5496 - 6726

09	330 N	124	-0-	-206	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
10	341 N	87	-0-	-254	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
11	300 N	101	-0-	-199	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
12	124 N	47	-0-	-77	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	N	-0-					-0-
*02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	54	1	466	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	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ALDWELL, W. R. TRUST "J" WELL #: 1 RRCID -> 108969 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7479 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 6 RRCID -> 109034 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 6190 - 7250

09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	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-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 5 RRCID -> 109095 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5316 - 5413

09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	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-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 109511 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5459 - 5909

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 50 WELL #: 6 RRCID -> 109512 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 4955 - 6295

09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ALLISON MIERS WELL #: 1307 RRCID -> 110053 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 5017 - 5876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

REED 100 WELL #: 7 RRCID -> 110155 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 4912 - 6067

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 110156 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5116 - 6380

09	510 N	199	-0-	-311	-0-	24	1	174	3	Y	1	2	1			5
						1	9									
10	434 N	65	-0-	-369	-0-	8	1	57	3	Y	-0-	1	1			4
11	360 N	200	-0-	-160	-0-	24	1	175	3	Y	1	2	1			3
						1	9									
12	217 N	146	-0-	-71	-0-	17	1	129	3	Y	-0-	1	1			2
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					2

PFLUGER 85 WELL #: 6 RRCID -> 110159 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4627 - 5341

09	240 N	237	-0-	-3	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					-0-
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	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	150 N	144	-0-	-6	-0-	3	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	3	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	3	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	147	3	Y	-0-					-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 39 WELL #: 6 RRCID -> 110650 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6360 - 7125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	19	1	95	3	Y	-0-					2
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					2
11	120 N	55	-0-	-65	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					2
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					2
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					2
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					2

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 110652 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7242 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	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-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 6 RRCID -> 110656 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6899 - 7187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360 N	229	-0-	-131	-0-	38	1	191	3	Y	-0-					1
10	310 N	207	-0-	-103	-0-	18	1	189	3	Y	-0-					1
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					1
12	248 N	183	-0-	-65	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					1
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					1
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					1

SHURLEY 142 WELL #: 6 RRCID -> 110787 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5628 - 6811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	157	3	Y	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	3	Y	-0-					-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145	3	Y	-0-					-0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2001 RRCID -> 111150 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 9387 PERF. 8962 - 9243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 111306 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8788 - 8995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "SS" WELL #: 1 RRCID -> 111423 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6635 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	150 N	135	-0-	-15	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	18	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	16	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	16	1	121	3	Y	-0-					-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 5 RRCID -> 111735 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5093 - 5799

09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	63	1	187	3	N	-0-					-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	61	1	192	3	N	-0-					-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	33	1	185	3	N	-0-					-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	56	1	192	3	N	-0-					-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	69	1	175	3	N	-0-					-0-
*02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	41	1	175	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7104 RRCID -> 111902 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5132 - 5191

09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7105 RRCID -> 111903 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5084 - 5241

09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 6 RRCID -> 112037 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4957 - 5503

09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	N	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-					-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1308 RRCID -> 112219 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 4994 - 5220

09	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 1 RRCID -> 112660 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7232 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 1 RRCID -> 112662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7216 - 7640

09	510	N	482	-0-	-28	-0-	27	1	453	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	36	1	454	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	32	1	436	3	N	-0-	1	1			1
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	4	1	479	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	22	1	452	3	N	-0-	1	1			-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	24	1	401	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "UU" WELL #: 1 RRCID -> 112663 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6635 - 6916

09	90	N	85	-0-	-5	-0-	12	1	73	3	N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	3	N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	16	1	70	3	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	21	1	67	3	N	-0-					-0-
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	7	1	34	3	N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	13	1	56	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "XX" WELL #: 1 RRCID -> 112666 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6906 - 7265

09	240	N	237	-0-	-3	-0-	13	1	224	3	N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	18	1	224	3	N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	15	1	207	3	N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	2	1	224	3	N	-0-					-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "YY" WELL #: 1 RRCID -> 112667 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7123 - 7475

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	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	1	1	91	3	N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT B WELL #: 1 RRCID -> 112668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7235 - 7574

09	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	98	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	4	4	1			2
							4	9									
11	210	N	97	-0-	-113	-0-	7	1	90	3	N	-0-	1	1			1
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	1	1	98	3	N	-0-	1	1			-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT C WELL #: 1 RRCID -> 112669 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7432 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	24	1	401	3	N	11	7	1			15
							12	9									
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	32	1	401	3	N	8	15	1			8
							9	9									
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	28	1	385	3	N	4	6	1			6
							4	9									
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	3	1	422	3	N	1	3	1			4
							1	9									
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	3	N	-0-	3	1			1
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	21	1	350	3	N	2	1	1			2
							2	9									

ESPY 57 WELL #: 5 RRCID -> 112671 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5616 - 5784

09	360	N	340	-0-	-20	-0-	48	1	292	3	Y	-0-					1
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	52	1	320	3	Y	1					2
							1	9									
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	55	1	298	3	Y	-0-					2
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	52	1	261	3	Y	-0-					2
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	49	1	268	3	Y	-0-					2
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	54	1	282	3	Y	-0-					2

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 7 RRCID -> 112672 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5155 - 5897

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

BRAY 42 WELL #: 2 RRCID -> 112673 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5640 - 5669

09	330	N	218	-0-	-112	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 40 RRCID -> 112674 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5909 - 6071

09	420	N	407	-0-	-13	-0-	60	1	347	3	N	-0-					-0-
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	38	1	372	3	N	-0-					-0-
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	31	1	322	3	N	-0-					-0-
12	434	N	362	-0-	-72	-0-	29	1	333	3	N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	399	3	N	-0-					-0-
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	33	1	325	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 26 RRCID -> 112675 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6535 - 6941

09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	23	1	101	3	N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	22	1	70	3	N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	38	1	178	3	N	-0-					-0-
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	30	1	127	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH J WELL #: 9 RRCID -> 112678 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH E WELL #: 5 RRCID -> 112804 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6685 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-					3
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-	1	1			2
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	3	N	-0-	1	1			1
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	N	-0-					1
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	4	1	15	3	N	-0-					1

MAYER RANCH EE WELL #: 29 RRCID -> 112805 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6497 - 6891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	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-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH L WELL #: 11 RRCID -> 112808 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	15	3	N	6					6
							7	9									
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	3	1	15	3	N	-0-	2	1			4

MAYER RANCH "M" WELL #: 12 RRCID -> 112809 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6477 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	47	1	293	3	N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	269	3	N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	22	1	97	3	N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	41	1	129	3	N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	53	1	250	3	N	-0-					-0-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	45	1	188	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH NN WELL #: 53 RRCID -> 112810 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6895 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	1	1	136	3	N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	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-

JONES 120 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	145	-0-	-5	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	138	3	N	3	2	1			1
							3	9									
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	10	1	134	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	3	N	-0-	1	1			-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	8	1	129	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	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 7 RRCID -> 113581 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6206 - 7129

09	570	N	513	-0-	-57	-0-	85	1	428	3	Y	-0-					1
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	46	1	474	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	36	1	458	3	Y	1					1
							1	9									
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	39	1	471	3	Y	-0-					1
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	468	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	437	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 112 WELL #: 7 RRCID -> 113582 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5455 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

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-

WARD, RIP "H-46" WELL #: 1 RRCID -> 113677 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5853 - 6160

09	480	N	445	-0-	-35	-0-	65	1	379	3	N	1					15
							1	9									
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	44	1	431	3	N	-0-					15
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	38	1	397	3	N	-0-	9	1			6
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	35	1	403	3	N	1					7
							1	9									
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	37	1	386	3	N	-0-					7
02	420	N	380	-0-	-40	-0-	35	1	345	3	N	-0-					7

HILL-MAYER "MMM" WELL #: 1 RRCID -> 113970 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6765 - 6964

09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	3	1	14	3	N	2					2
							2	9									
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	N	-0-	1	1			1

WARD, RIP D-E-F WELL #: 44 RRCID -> 113971 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5764 - 6224

09	720	N	417	-0-	-303	-0-	61	1	356	3	N	-0-					9
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	57	1	555	3	N	-0-					9
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	65	1	674	3	N	-0-	5	1			4
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	62	1	709	3	N	-0-					4
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	68	1	702	3	N	-0-					4
02	700	N	678	-0-	-22	-0-	63	1	615	3	N	-0-					4

VALLIANT "C" WELL #: 38 RRCID -> 113972 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6345 - 7621

09	180	N	176	-0-	-4	-0-	12	1	164	3	N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	1			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP D-E-F WELL #: 42 RRCID -> 113974 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5297 - 6147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	99	1	576	3	N	-0-					2
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	55	1	539	3	N	-0-					2
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	53	1	555	3	N	-0-	1	1			1
12	589 N	493	-0-	-96	-0-	40	1	453	3	N	-0-					1
01	589 N	505	-0-	-84	-0-	44	1	461	3	N	-0-					1
02	532 N	419	-0-	-113	-0-	39	1	380	3	N	-0-					1

MAYER RANCH "PP" WELL #: 54 RRCID -> 113975 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6857 - 7098

09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-					-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "G-45" WELL #: 1 RRCID -> 113976 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5389 - 6227

09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	63	1	366	3	N	-0-					-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	44	1	426	3	N	-0-					-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	41	1	424	3	N	-0-					-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	39	1	448	3	N	-0-					-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	450	3	N	-0-					-0-
*02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	37	1	362	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 5 RRCID -> 114042 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 6371 PERF. 5042 - 5809

09	90 N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	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	154 N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	Y	-0-					-0-
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "UU" WELL #: 59 RRCID -> 114045 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6859 - 7162

09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	400	3	N	-0-					-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	3	N	-0-					-0-
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	28	1	390	3	N	-0-					-0-
12	434 N	431	-0-	-3	-0-	3	1	428	3	N	-0-					-0-
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	20	1	404	3	N	-0-					-0-
02	392 N	379	-0-	-13	-0-	21	1	358	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP D-E-F WELL #: 43 RRCID -> 114093 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5819 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	25	1	148	3	N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	17	1	163	3	N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	14	1	162	3	N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	15	1	154	3	N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	14	1	133	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "MM" WELL #: 52 RRCID -> 114094 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	60	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	-0-	1	1			-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	N	-0-					-0-

KELLY 125A WELL #: 1 RRCID -> 114320 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6047 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	27					88
							30	9									
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	36	113	1			11
							40	9									
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	8					19
							9	9									
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	54	1	18	3	Y	1					20
							1	9									
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	67	1	26	3	Y	-0-					20
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	64	1	28	3	Y	7					27
							8	9									

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 4 RRCID -> 114321 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5292 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 1 RRCID -> 114470 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7386 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 1 RRCID -> 114472 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6401 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					2
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					1
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	111	3	N	1					2
							1	9									
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	3	N	-0-	1	1			1
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	4	1	77	3	N	-0-					1

WARD, RIP "K" WELL #: 48 RRCID -> 114473 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5722 - 6748

09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	3	N	-0-					1
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					1
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	8	1	80	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					1
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					1
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	7	1	70	3	N	-0-					1

WARD, RIP "J" WELL #: 47 RRCID -> 114526 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5675 - 6553

09	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-					1
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					1
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-	1	1			-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	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-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 7 RRCID -> 114759 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5401 - 6475

09	180	N	152	-0-	-28	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-

WARD, R. C. "M" WELL #: 50 RRCID -> 114760 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6008 - 7073

09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	N	-0-					1
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					1
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-					1
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					1
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					1

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 41 RRCID -> 114761 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5826 - 6150

09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	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-ROUSSELOT "E" WELL #: 1 RRCID -> 115014 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7240 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	1	1	137	3	N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 1 RRCID -> 115015 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	1	-0-	-7	-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-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 1 RRCID -> 115016 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7280 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 39 RRCID -> 115236 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 5411 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	108	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "AAA" WELL #: 67 RRCID -> 115237 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7081 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	21	1	346	3	N	11	8	1			16
							12	9									
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	27	1	348	3	N	10	17	1			9
							11	9									
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	24	1	336	3	N	4	7	1			6
							4	9									
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	3	1	375	3	N	2	4	1			4
							2	9									
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	17	1	353	3	N	-0-	3	1			1
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	313	3	N	4	2	1			3
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 7 RRCID -> 115467 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5477 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	N	1					1
							1	9									
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	N	-0-	1	1			-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	N	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	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	464	-0-	-16	-0-	26	1	438	3	N	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	35	1	441	3	N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	32	1	441	3	N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	4	1	489	3	N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	3	N	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	25	1	415	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	421	1	1322	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 7 RRCID -> 116129 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 5175 - 6447

09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 1 RRCID -> 116477 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7376 - 7432

09	480	N	470	-0-	-10	-0-	26	1	444	3	N	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	36	1	458	3	N	-0-					-0-
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	30	1	405	3	N	-0-					-0-
12	496	N	409	-0-	-87	-0-	3	1	406	3	N	-0-					-0-
01	496	N	391	-0-	-105	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	21	1	358	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT RANCH "B" WELL #: 37 RRCID -> 116691 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7233 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	19	1	182	3	N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	24	1	186	3	N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	22	1	157	3	N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	26	1	173	3	N	-0-					-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	27	1	169	3	N	-0-					-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "R" WELL #: 16 RRCID -> 116692 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6551 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	71	1	569	3	N	1					1
							1	9									
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	80	1	601	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	71	1	599	3	N	-0-					1
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	79	1	612	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	67	1	629	3	N	-0-	1	1			-0-
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	70	1	558	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "U" WELL #: 19 RRCID -> 117151 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6600 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

RAY RANCH "A" WELL #: 64 RRCID -> 117232 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8737 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	85	1	600	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	404	-0-	-743	-0-	26	1	378	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	32	1	666	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	663	-0-	-50	-0-	38	1	625	3	Y	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	518	3	Y	-0-					-0-
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	Y	-0-					-0-

RAY RANCH "B" WELL #: 114 RRCID -> 118578 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8750 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	36	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	17	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	15	1	253	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	Y	-0-					-0-
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	Y	-0-					-0-

ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 121110 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7444 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	18	1	249	3	N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	2	1	273	3	N	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	13	1	228	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 110 WELL #: 4 RRCID -> 123354 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	55	1	636	3	Y	-0-					-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	47	1	646	3	Y	-0-					-0-
11	690 N	659	-0-	-31	-0-	47	1	612	3	Y	-0-					-0-
12	713 N	687	-0-	-26	-0-	53	1	634	3	Y	-0-					-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	40	1	630	3	Y	-0-					-0-
*02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	40	1	647	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	668 N	668	-0-	-0-	-0-	146	1	520	3	Y	2	4	1			3
						2	9									
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	162	1	613	3	Y	9					12
						10	9									
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	114	1	612	3	Y	14	19	1			7
						15	9									
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	131	1	555	3	Y	7					14
						8	9									
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	63	1	299	3	Y	1	13	1			2
						1	9									
*02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	43	1	181	3	Y	-0-					2

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 1 RRCID -> 124651 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7231 - 7510

09	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
10	93 N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 5 RRCID -> 125132 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5275 - 5385

09	180 N	175	-0-	-5	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 6 RRCID -> 125133 COMPL. DATE 11/05/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4904 - 5343

09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 5 RRCID -> 125226 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2876 - 3692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270 N	108	-0-	-162	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 8 RRCID -> 125263 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4805 - 5428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	31	1	365	3	Y	-0-					-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	3	Y	-0-					-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	368	3	Y	-0-					-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	3	Y	-0-					-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	3	Y	-0-					-0-
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 125297 COMPL. DATE 09/10/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3199 - 3654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	900 N	736	-0-	-164	-0-	92	1	644	3	Y	-0-					-0-
10	775 N	646	-0-	-129	-0-	84	1	562	3	Y	-0-					-0-
11	870 N	626	-0-	-244	-0-	50	1	576	3	Y	-0-					-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	49	1	728	3	Y	-0-					-0-
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	85	1	1597	3	Y	-0-					-0-
*02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	44	1	590	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 7 RRCID -> 125410 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	11	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 125642 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5254 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	37	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	35	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	23	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	31	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	3	Y	-0-					-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	23	1	98	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 7 RRCID -> 125649 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 8 RRCID -> 125650 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5288 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 125652 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4700 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	353	-0-	-97	-0-	50	1	303	3	Y	-0-					2
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	55	1	341	3	Y	-0-					2
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	45	1	245	3	Y	-0-					2
12	372	N	253	-0-	-119	-0-	42	1	210	3	Y	1					3
							1	9									
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	31	1	173	3	Y	-0-					3
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	26	1	133	3	Y	-0-					3

REED 116 WELL #: 8 RRCID -> 125653 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5063 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

CANYON RANCH WELL #: 0124S RRCID -> 125654 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5249 - 5327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 0125S RRCID -> 125655 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4920 - 5234

09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1064S RRCID -> 125657 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5129 - 5197

09	T. A.	48	-0-	48	48	19	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	255	-0-	255	303	35	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	355	-0-	355	658	170	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	1020 X	362	-0-	-658	-0-	173	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
*02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	150	1	167	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 6 RRCID -> 125704 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6916

09	150 N	116	-0-	-34	-0-	3	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 8 RRCID -> 125737 COMPL. DATE 11/05/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5166 - 5890

09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	24	1	141	3	N	-0-					-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	142	3	N	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	3	N	-0-					-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	17	1	140	3	N	-0-					-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	14	1	130	3	N	-0-					-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-

ESPY "A" WELL #: 3 RRCID -> 125856 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5300 - 5336

09	T. A.	179	-0-	179	407	39	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	762 X	355	-0-	-407	-0-	74	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	324 X	324	-0-	-0-	-0-	51	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	68	1	290	3	Y	-0-					-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	66	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	325	-0-	325	325	62	1	263	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 16 WELL #: 7 RRCID -> 125926 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5766 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	101	1	299	3	N	-0-					3
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	102	1	318	3	N	1	2	1			2
							1	9									
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	55	1	311	3	N	-0-					2
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	98	1	337	3	N	-0-					2
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	131	1	330	3	N	-0-					2
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	80	1	343	3	N	-0-					2

FIELDS 17 WELL #: 6 RRCID -> 125927 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5118 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	48	1	142	3	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	39	1	122	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	33	1	112	3	N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	41	1	104	3	N	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	21	1	92	3	N	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 8 RRCID -> 126035 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5357 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	25	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	21	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	142	-0-	-68	-0-	17	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3404 RRCID -> 126114 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5289 - 5357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	990	N	913	-0-	-77	-0-	200	1	713	3	Y	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	200	1	756	3	Y	1					1
							1	9									
11	990	N	933	-0-	-57	-0-	146	1	786	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	930	N	481	-0-	-449	-0-	92	1	389	3	Y	-0-					1
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	61	1	289	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	46	1	194	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0933S RRCID -> 126115 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4579 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	T. A.		3	-0-	3	8	3	3			Y	-0-					-0-
10	9	X	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 5 RRCID -> 126186 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5479 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
FAWCETT 130 WELL #: 7 RRCID -> 126187 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5638 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	10	1	138	3	Y	1					4
							1	9									
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					4
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					4
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	Y	-0-	3	1			1
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					1
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					1

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	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 8 RRCID -> 126456 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5376 - 6534

09	T. A.		23	-0-	23	191	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					-0-
11	312	X	121	-0-	-191	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 8 RRCID -> 126457 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5551 - 6518

09	300	N	236	-0-	-64	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	1					1
							1	9									
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	16	1	209	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 8 RRCID -> 126458 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5592 - 7052

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 144 WELL #: 7 RRCID -> 126501 COMPL. DATE 01/09/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5974 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 57 WELL #: 6 RRCID -> 126503 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5475 - 5831

09	360	N	73	-0-	-287	-0-	10	1	63	3	Y	-0-					2
10	496	N	62	-0-	-434	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					2
11	210	N	5	-0-	-205	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					2
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	5	1	27	3	Y	1					3
							1	9									
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	119	3	Y	-0-					3
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	Y	-0-					3

ESPY 57 WELL #: 7 RRCID -> 126615 COMPL. DATE 02/13/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5487 - 5843

09	90	N	49	-0-	-41	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					1
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	1					2
							1	9									
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	119	3	Y	-0-					2
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	123	3	Y	1					3
							1	9									
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	Y	-0-					3
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	3	Y	-0-					3

MAYFIELD 46 WELL #: 8 RRCID -> 126709 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6251 - 7042

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH TTT WELL #: 159 RRCID -> 127248 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6669 - 7856

09	450	N	441	-0-	-9	-0-	28	1	413	3	N	-0-					-0-
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	23	1	428	3	N	-0-					-0-
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	22	1	412	3	N	-0-					-0-
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	23	1	426	3	N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	3	N	-0-					-0-
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	439	3	N	-0-					-0-

RAY RANCH "D" WELL #: 116 RRCID -> 128201 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8490 - 9183

09	1	N	1	-0-	-0-	-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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "VVV" WELL #: 165 RRCID -> 128450 COMPL. DATE 09/04/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6282 - 7173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	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	376 N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	367	-0-	-67	-0-	25	1	342	3	Y	-0-					-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	372	-0-	-31	-0-	29	1	343	3	Y	-0-					-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	401	3	Y	-0-					-0-
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	366	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 25 RRCID -> 130376 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5306 - 5948

09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	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	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 20 RRCID -> 130491 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5204 - 5971

09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 21 RRCID -> 130582 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5106 - 5912

09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	270 N	159	-0-	-111	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	279 N	6	-0-	-273	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	279 N	4	-0-	-275	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	95	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 23 RRCID -> 130583 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5503 - 6073

09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 24 RRCID -> 130584 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5340 - 6066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-

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	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	28	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 28 RRCID -> 131047 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5162 - 6061

09	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	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	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 31 RRCID -> 131235 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5208 - 5803

09	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 32 RRCID -> 131286 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5738 - 6032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 12 RRCID -> 131340 COMPL. DATE 05/06/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6483 - 7045

09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	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	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 34 RRCID -> 131341 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5087 - 5866

09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-

ESPY 40 WELL #: 6 RRCID -> 131410 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5371 - 5764

09	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	Y	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			-0-
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-			-0-

ESPY 56 WELL #: 7 RRCID -> 131411 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5552 - 5769

09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	50	1	303	3	Y	-0-			3
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	80	1	489	3	Y	-0-			3
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	81	1	442	3	Y	1			4
						1	9							
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	71	1	353	3	Y	-0-			4
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	70	1	385	3	Y	-0-			4
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	68	1	354	3	Y	-0-			4

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

SHURLEY WELL #: 33 RRCID -> 131502 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5204 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 35 RRCID -> 131503 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5172 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 9 RRCID -> 131726 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6169 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	21	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 6 RRCID -> 131727 COMPL. DATE 05/16/1989 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7204 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	N	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	1			N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 7 RRCID -> 131836 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6155 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	27	1	251	3	Y	-0-					1
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	23	1	251	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	18	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	21	1	247	3	Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 5 RRCID -> 131837 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5603 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	840	N	219	-0-	-621	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	589	N	208	-0-	-381	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 125 WELL #: 8 RRCID -> 132187 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	81	1	938	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 6 RRCID -> 132188 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6112 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					4
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	56	3	Y	1					1
							1	9									
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					1
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					1

KELLY 102 WELL #: 5 RRCID -> 132305 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5857 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	3	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	3	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	3	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	3	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	3	Y	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 5 RRCID -> 132307 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5340 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1	1	1			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	N	1					1
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1

SHURLEY 36 WELL #: 4 RRCID -> 132342 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5393 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	266	3	Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	277	3	Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	278	3	Y	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	Y	-0-					-0-
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	3	1	266	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	15	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 8 RRCID -> 132414 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	9	1	66	3	Y	1	1	1			3
						1	9									
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	10	1	68	3	Y	3	1	1			5
						3	9									
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	10	1	69	3	Y	2	3	1			4
						2	9									
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	10	1	76	3	Y	2	1	1			5
						2	9									
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-	1	1			4
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	1					5
						1	9									

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 5 RRCID -> 132617 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5428 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-	2	1			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	N	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	1					1
						1	9									
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					1
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	N	-0-					1

FIELDS 23 WELL #: 4 RRCID -> 132863 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5009 - 5486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 8 RRCID -> 132864 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5177 - 5973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 132868 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5278 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 39 RRCID -> 132959 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 5134 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 3 RRCID -> 132967 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6834 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	22	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 6 RRCID -> 133261 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6295 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					10
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					10
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					10
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					10

SHURLEY 98 WELL #: 5 RRCID -> 133444 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5287 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

SHURLEY WELL #: 41 RRCID -> 133697 COMPL. DATE 02/12/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5066 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 3 RRCID -> 133881 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5482 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	24	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	320	3	Y	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	300	3	Y	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	3	Y	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	3	Y	-0-					-0-
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 8 RRCID -> 133882 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5929 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 8 RRCID -> 133883 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5545 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	440	3	Y	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	9	1	422	3	Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	385	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	9	1	395	3	Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	396	3	Y	-0-					-0-
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	4	1	364	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 38 RRCID -> 133987 COMPL. DATE 03/04/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5343 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 43 RRCID -> 133988 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5089 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	339	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 23 WELL #: 1 RRCID -> 134077 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7395 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
11	240	N	158	-0-	-82	-0-	13	1	143	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	1	3	1			3
							1	9									

ESPY 57 WELL #: 8 RRCID -> 134079 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5649 - 5853

09	270	N	262	-0-	-8	-0-	37	1	225	3	Y	-0-					1
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	38	1	234	3	Y	-0-					1
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	40	1	220	3	Y	-0-					1
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	39	1	195	3	Y	-0-					1
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	39	1	213	3	Y	-0-					1
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	39	1	201	3	Y	-0-					1

KELLY 102 WELL #: 6 RRCID -> 134080 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5757 - 6257

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		70	-0-	70	70	65	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		98	-0-	98	168	62	1	36	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 36 RRCID -> 134081 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5145 - 5947

09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 32 WELL #: 6 RRCID -> 134180 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5551 - 5710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	22	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	30	1	186	3	Y	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	23	1	127	3	Y	1					1
						1	9									
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	27	1	134	3	Y	-0-					1
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	39	1	217	3	Y	-0-					1
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	103	3	Y	-0-					1

BAKER, ROY WELL #: 2101 RRCID -> 134277 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3062 - 3595

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 8 RRCID -> 134279 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4933 - 6274

09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4601 RRCID -> 134301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3424 - 3575

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

BAKER, ROY WELL #: 4602 RRCID -> 134340 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3437 - 3595

09	14B2 EXT	-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	14B DENY	-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	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) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 14 WELL #: 5 RRCID -> 134487 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4884 - 5441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON 54 WELL #: 2 RRCID -> 135034 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5385 - 5791

09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER, ROY WELL #: 701 RRCID -> 135041 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3371 - 4196

09	60 N	24	-0-	-36	-0-	5	1	19	3	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-

FIELDS 20 WELL #: 6 RRCID -> 135089 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5720 - 5798

09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	72	3	N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	31	1	96	3	N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	3	N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	30	1	103	3	N	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	50	1	126	3	N	-0-			-0-
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	3	N	-0-			-0-

FIELDS 17 WELL #: 8 RRCID -> 135134 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5348 - 5930

09	150 N	140	-0-	-10	-0-	35	1	105	3	N	-0-			-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	33	1	103	3	N	-0-			-0-
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	16	1	89	3	N	-0-			-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	27	1	93	3	N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	37	1	94	3	N	-0-			-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	3	N	-0-			-0-

ESPY 41 WELL #: 7 RRCID -> 135360 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5591 - 5766

09	420 N	395	-0-	-25	-0-	56	1	339	3	Y	-0-			4
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	100	1	613	3	Y	1			5
						1	9							
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	76	1	412	3	Y	-0-			5
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	87	1	434	3	Y	-0-			5
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	91	1	502	3	Y	-0-			5
*02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	71	1	366	3	Y	-0-			5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GALBREATH 65 WELL #: 5 RRCID -> 135590 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5275 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	X	-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-

RICHARDSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 136184 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					3
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					3
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					3

KELLY 126 WELL #: 7 RRCID -> 136186 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5481 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 8 RRCID -> 136188 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5553 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 6 RRCID -> 136190 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5637 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 5 RRCID -> 136193 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5387 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	28	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	387	3	Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	363	3	Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	Y	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	3	Y	-0-					-0-
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	366	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 10 RRCID -> 136194 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5430 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
RICHARDSON 139 WELL #: 4 RRCID -> 136195 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 6 RRCID -> 136197 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6815 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	14	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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 37 RRCID -> 136202 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5029 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 40 RRCID -> 136203 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5296 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	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	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 42 RRCID -> 136204 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5195 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 44 RRCID -> 136205 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5095 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 45 RRCID -> 136209 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5219 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 46 RRCID -> 136210 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5176 - 6069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	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	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

JEFFERS 28A WELL #: 1 RRCID -> 136278 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7376 - 7430

09	450 N	416	-0-	-34	-0-	32	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355	3	Y	-0-					-0-
11	480 N	363	-0-	-117	-0-	29	1	334	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	372	-0-	-62	-0-	28	1	344	3	Y	-0-					-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	3	Y	-0-					-0-
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	314	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 1901 RRCID -> 136358 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3087 - 3154

09	390 N	319	-0-	-71	-0-	62	1	257	3	N	-0-					-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	3	N	-0-					-0-
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	76	1	951	3	N	-0-					-0-
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	80	1	1006	3	N	-0-					-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	37	1	830	3	N	-0-					-0-
*02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	59	1	779	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2301 RRCID -> 136360 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3433 - 3495

09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1261S RRCID -> 136362 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4669 - 5356

09	T. A.	461	-0-	461	1325	461	3			Y	-0-					-0-
10	1766 X	441	-0-	-1325	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
11	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
12	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	314	-0-	314	314	314	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1051S RRCID -> 136365 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4821 - 5125

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	360 N	186	-0-	-174	-0-	23	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	186	-0-	-124	-0-	24	1	162	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	196	-0-	-164	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	Y	-0-					-0-
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BAKER, ROY WELL #: 2102 RRCID -> 136796 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3394 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	750	N	471	-0-	-279	-0-	91	1	380	3	N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	71	1	905	3	N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	59	1	740	3	N	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	51	1	638	3	N	-0-					-0-
01	961	N	651	-0-	-310	-0-	28	1	623	3	N	-0-					-0-
02	756	N	318	-0-	-438	-0-	22	1	296	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1043S RRCID -> 136797 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4803 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1052S RRCID -> 136799 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4642 - 5011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 7 RRCID -> 136926 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7086 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	66	3	Y	1					3
							1	9									
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					1
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					1
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	1					1
							1	9									

MAYFIELD 39 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					1
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					1
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					1
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					1
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					1
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 4 RRCID -> 136929 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6977 - 7205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480 N	431	-0-	-49	-0-	72	1	359	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	38	1	395	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	400	-0-	-50	-0-	29	1	371	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	31	1	375	3	Y	-0-			-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	3	Y	-0-			-0-
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 84 WELL #: 8 RRCID -> 136930 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5221 - 5316

09	90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-			-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	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	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-			-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 2 RRCID -> 136933 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5612 - 5977

09	60 N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	1	1	47	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	3	Y	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-			-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "NNN" WELL #: 152 RRCID -> 136960 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6590 - 8217

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

DAVID 109 WELL #: 9 RRCID -> 136968 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5173 - 5307

09	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 8 RRCID -> 136969 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5542 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 6 RRCID -> 136970 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6219 - 6675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	14	1	176	3	N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	14	1	184	3	N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 4 RRCID -> 137104 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5462 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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.		440	-0-	440	440	31	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		522	-0-	522	962	36	1	486	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2201 RRCID -> 137119 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5719 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1297 RRCID -> 137199 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 6826 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH "T" WELL #: 18 RRCID -> 137202 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "N" WELL #: 13 RRCID -> 137206 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6610 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0126S RRCID -> 137510 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5124 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1065S RRCID -> 137511 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5097 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 6 RRCID -> 137515 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5504 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

MAYER, MINNIE H. "HH" WELL #: 32 RRCID -> 137520 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6384 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 8 RRCID -> 137907 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5627 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	19	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	20	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHANNON 52 WELL #: 6 RRCID -> 137910 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6492 - 6848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	5 N	-0-	-0-	-5	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1066S RRCID -> 137915 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5120 - 5208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 140 RRCID -> 137965 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6446 - 7810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 101 RRCID -> 138244 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 3044 - 3481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0934S RRCID -> 138246 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5119 - 5198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 47 RRCID -> 138247 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5162 - 6132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	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	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS 18A WELL #: 1 RRCID -> 138458 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7387 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-

MAYER 4 WELL #: 2 RRCID -> 138568 COMPL. DATE 05/12/1991 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6601 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 3 RRCID -> 138570 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6326 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	20	1	118	3	N	-0-					-0-
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	17	1	96	3	N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	16	1	128	3	N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 0601 RRCID -> 138580 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3798 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	180	-0-	-180	-0-	35	1	145	3	N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	3	N	-0-					-0-
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	19	1	238	3	N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	N	-0-					-0-
01	341	N	265	-0-	-76	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 48 RRCID -> 138584 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 20 RRCID -> 138852 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4484 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 "TT" WELL #: 58 RRCID -> 138937 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6978 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	41	1	700	3	N	8	6	1			12
							9	9									
10	806	N	775	-0-	-31	-0-	56	1	710	3	N	8	13	1			7
							9	9									
11	750	N	686	-0-	-64	-0-	46	1	637	3	N	3	5	1			5
							3	9									
12	775	N	752	-0-	-23	-0-	6	1	745	3	N	1	3	1			3
							1	9									
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	34	1	693	3	N	-0-	2	1			1
*02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	613	3	N	2	1	1			2
							2	9									

CANYON RANCH WELL #: 1044S RRCID -> 139010 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 21 RRCID -> 139018 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5039 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 22 RRCID -> 139019 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4910 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 15 WELL #: 7 RRCID -> 139020 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4965 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	3	N	-0-	1	1			-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	23	1	149	3	N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	23	1	149	3	N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	22	1	153	3	N	1					1
							1	9									
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	N	-0-					1

FIELDS 21 WELL #: 5 RRCID -> 139021 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5338 - 5765

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 47 WELL #: 2 RRCID -> 139026 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6601 - 6781

09	120	N	92	-0-	-28	-0-	14	1	78	3	Y	-0-					27
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-	25	1			2
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	5					7
							6	9									
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					7
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					7
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	1	1	8			7
							1	9									

MAYER 47 WELL #: 3 RRCID -> 139032 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6308 - 7202

09	120	N	115	-0-	-5	-0-	17	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	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-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 2 RRCID -> 139135 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5490 - 6466

09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	115	1	666	3	N	-0-					-0-
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	75	1	726	3	N	1					1
							1	9									
11	780	N	768	-0-	-12	-0-	67	1	701	3	N	-0-	1	1			-0-
12	806	N	787	-0-	-19	-0-	64	1	723	3	N	-0-					-0-
01	806	N	777	-0-	-29	-0-	68	1	709	3	N	-0-					-0-
02	728	N	468	-0-	-260	-0-	43	1	424	3	N	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RIP WARD "B" WELL #: 2 RRCID -> 139136 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5495 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	N	35					57
							39	9									
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	N	11					68
							12	9									
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	34	56	1			46
							37	9									
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	N	9					55
							10	9									
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	11					66
							12	9									
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					66

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1305 RRCID -> 139137 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6746 - 6788

09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1298 RRCID -> 139138 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6844

09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
*02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 4 RRCID -> 139180 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7108 - 7297

09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	40	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 6 RRCID -> 139363 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5054 - 5928

09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0021S RRCID -> 139367 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2792 - 3005

09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 4 RRCID -> 139382 COMPL. DATE 07/14/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5060 - 5975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1153S RRCID -> 139500 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4690 - 5161

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4006R RRCID -> 139550 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7234 - 8938

*03	589 N	561	-0-	-28	-0-	35	1	526	3	N	-0-			-0-
*04	540 N	525	-0-	-15	-0-	33	1	492	3	N	-0-			-0-
*05	589 N	540	-0-	-49	-0-	37	1	503	3	N	-0-			-0-
*06	540 N	537	-0-	-3	-0-	80	1	457	3	N	-0-			-0-
*07	558 N	532	-0-	-26	-0-	46	1	486	3	N	-0-			-0-
*08	558 N	536	-0-	-22	-0-	50	1	486	3	N	-0-			-0-
*09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	44	1	472	3	N	-0-			-0-
*10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	42	1	493	3	N	-0-			-0-
*11	510 N	505	-0-	-5	-0-	38	1	467	3	N	-0-			-0-
*12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	42	1	479	3	N	-0-			-0-
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	39	1	477	3	N	-0-			-0-
02	476 N	462	-0-	-14	-0-	34	1	428	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-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 901 RRCID -> 139744 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1720 - 3562

09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
11	570 N	349	-0-	-221	-0-	349	2			N	-0-			-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
02	336 N	311	-0-	-25	-0-	311	2			N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 33 RRCID -> 139876 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6452 - 8062

09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-			-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 8 RRCID -> 139978 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1896 RRCID -> 139997 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5780 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*04	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*05	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*06	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*09	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	N	-0-	-0-	-2	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	53	1	330	3	N	-0-					1
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	57	1	340	3	N	-0-					1
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	70	1	310	3	N	-0-	1	1			-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	95	1	299	3	N	-0-					-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	69	1	325	3	N	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	70	1	293	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "SS" WELL #: 57 RRCID -> 140012 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 6903 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	1	1	115	3	N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 1 RRCID -> 140208 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6540 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
12	155	N	76	-0-	-79	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "QQQ" WELL #: 153 RRCID -> 140212 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 6380 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 140214 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5384 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	69	1	1037	3	N	2	3	1			3
							2	9									
*04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	70	1	1035	3	N	2	3	1			2
							2	9									
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	75	1	1014	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*06	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	149	1	853	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1085	N	895	-0-	-190	-0-	76	1	818	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	1085	N	922	-0-	-163	-0-	87	1	835	3	N	-0-					1
*09	930	N	814	-0-	-116	-0-	70	1	744	3	N	-0-					1
*10	899	N	526	-0-	-373	-0-	41	1	485	3	N	-0-					1
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	83	1	1009	3	N	-0-					1
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	77	1	870	3	N	-0-	1	1			-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	66	1	810	3	N	1					1
							1	9									
02	980	N	780	-0-	-200	-0-	58	1	722	3	N	-0-	1	1			-0-

MAYER RANCH "KKK" WELL #: 141 RRCID -> 140319 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6585 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	29	1	432	3	N	-0-					5
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	24	1	445	3	N	2	4	1			3
							2	9									
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	430	3	N	3					6
							3	9									
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	23	1	432	3	N	1					7
							1	9									
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	24	1	430	3	N	3	5	1			5
							3	9									
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	22	1	382	3	N	2					7
							2	9									

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 2 RRCID -> 140697 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6612 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	3	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 140948 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 6672 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	46	1	17	2	N	-0-					-0-
							682	3									
10	775	N	773	-0-	-2	-0-	39	1	17	2	N	-0-					-0-
							717	3									
11	750	N	721	-0-	-29	-0-	36	1	685	3	N	-0-					-0-
12	775	N	757	-0-	-18	-0-	38	1	719	3	N	-0-					-0-
01	775	N	760	-0-	-15	-0-	40	1	13	2	N	-0-					-0-
							707	3									
*02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	N	-0-					-0-
							651	3									

GRL-ALDWELL, W. R. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141156 COMPL. DATE 02/17/1962 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8114 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	1			Y	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "P" WELL #: 14 RRCID -> 141210 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6612 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	66	1	233	3	N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	42	1	244	3	N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	71	1	241	3	N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	110	1	240	3	N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	78	1	297	3	N	-0-					-0-
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	158	1	256	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	48	1	303	3	N	4					13
							4	9									
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	49	1	292	3	N	-0-	5	1			8
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	60	1	268	3	N	1	3	1			6
							1	9									
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	80	1	252	3	N	-0-	2	1			4
01	341	N	259	-0-	-82	-0-	45	1	214	3	N	-0-					4
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	71	1	297	3	N	-0-	1	1			3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 2 RRCID -> 141525 COMPL. DATE 04/26/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6558 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 142156 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7234 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. C WELL #: 2 RRCID -> 142180 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6588 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	133	3	N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	19	1	114	3	N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	22	1	100	3	N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	30	1	95	3	N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	21	1	97	3	N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	20	1	83	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE "A" WELL #: 1897 RRCID -> 142357 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 5691 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	1829	N	1359	-0-	-470	-0-	84	1	1268	3	N	6	13	1			12
							7	9									
*04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	103	1	1516	3	N	6	10	1			8
							7	9									
*05	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	112	1	1531	3	N	7	8	1			7
							8	9									
*06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	248	1	1414	3	N	4	4	1			7
							4	9									
*07	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	145	1	1537	3	N	4	8	1			3
							4	9									
*08	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	148	1	1432	3	N	1					4
							1	9									
*09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	134	1	1447	3	N	1	2	1			3
							1	9									
*10	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	121	1	1436	3	N	-0-	1	1			2
*11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	113	1	1380	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	122	1	1374	3	N	1	2	1			1
							1	9									
01	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	114	1	1404	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1428	N	1258	-0-	-170	-0-	94	1	1164	3	N	-0-	1	1			1

MORRISS BROS. "C" WELL #: 2 RRCID -> 142422 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6656 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1876 RRCID -> 142474 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 5786 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 2 RRCID -> 142578 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6558 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	18	1	114	3	N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	20	1	117	3	N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	23	1	105	3	N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	31	1	97	3	N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	3	N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	21	1	89	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE "A" WELL #: 1863R RRCID -> 142859 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 5491 - 8101

*03	341	N	333	-0-	-8	-0-	21	1	312	3	N	-0-					-0-
*04	300	N	296	-0-	-4	-0-	19	1	277	3	N	-0-					-0-
*05	341	N	308	-0-	-33	-0-	21	1	287	3	N	-0-					-0-
*06	330	N	320	-0-	-10	-0-	48	1	272	3	N	-0-					-0-
*07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	3	N	-0-					-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	3	N	-0-					-0-
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	N	-0-					-0-
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	290	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	292	-0-	-8	-0-	23	1	269	3	N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	N	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	22	1	275	3	N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	20	1	248	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1889 RRCID -> 142860 COMPL. DATE 09/22/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7568 - 7608

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 50 WELL #: 7 RRCID -> 143379 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5016 - 5859

09	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

FIELDS 52 WELL #: 7 RRCID -> 143697 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5296 - 5938

09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	36	1	108	3	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	38	1	118	3	N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	3	N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	35	1	122	3	N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	45	1	112	3	N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	20	1	87	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JONES 118 WELL #: 9 RRCID -> 143698 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5502 - 6143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-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-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 143702 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6069

09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-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					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1071E RRCID -> 143706 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5359 - 5410

09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 7 RRCID -> 144103 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5248 - 6376

09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	52	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	65	1	65	3	Y	-0-					-0-
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	62	1	76	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 6 RRCID -> 144105 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5126 - 6284

09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	55	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	465	-0-	-31	-0-	45	1	420	3	Y	-0-					-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	60	1	411	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	52	1	413	3	Y	-0-					-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	52	1	394	3	Y	-0-					-0-
*02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	45	1	339	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 65 WELL #: 7 RRCID -> 144111 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5323 - 5906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

*03	434 N	418	-0-	-16	-0-	26	1	391	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*04	390 N	386	-0-	-4	-0-	25	1	361	3	N	-0-	1	1			-0-
*05	434 N	393	-0-	-41	-0-	27	1	366	3	N	-0-					-0-
*06	420 N	395	-0-	-25	-0-	59	1	336	3	N	-0-					-0-
*07	403 N	384	-0-	-19	-0-	33	1	351	3	N	-0-					-0-
*08	403 N	391	-0-	-12	-0-	37	1	354	3	N	-0-					-0-
*09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	343	3	N	-0-					-0-
*10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	3	N	-0-					-0-
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	3	N	-0-					-0-
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	N	-0-					-0-
01	372 N	363	-0-	-9	-0-	27	1	336	3	N	-0-					-0-
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	25	1	305	3	N	-0-					-0-

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-

WILSON, DUKE WELL #: 1721 RRCID -> 144198 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5718 - 5900

*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
*04	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY WELL #: 1268 RRCID -> 144235 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5113 - 6274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	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	690 N	636	-0-	-54	-0-	44	1	592	3	Y	-0-					-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	50	1	608	3	Y	-0-					-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	46	1	600	3	Y	-0-					-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	48	1	619	3	Y	-0-					-0-
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	58	1	599	3	Y	-0-					-0-
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	66	1	577	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	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0127S RRCID -> 146405 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5178 - 5274

09	300 N	75	-0-	-225	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0128S RRCID -> 146406 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5302

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) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 0138S RRCID -> 146407 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5172 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0136S RRCID -> 146408 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5116 - 5208

09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-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.		112	-0-	112	112	112	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1076S RRCID -> 146445 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5147 - 5249

09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 8 RRCID -> 146462 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5433 - 5889

09	120	N	102	-0-	-18	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 9 RRCID -> 146603 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5026 - 6203

09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	26	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	Y	-0-					-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 36 WELL #: 6 RRCID -> 146606 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5337 - 5787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	7	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	336	3	Y	-0-					-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	8	1	347	3	Y	-0-					-0-
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	4	1	332	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	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	1			Y	-0-					-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	13	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-

WARD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 146662 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5926 - 6850

09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	68	1	395	3	N	-0-					-0-
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	44	1	432	3	N	-0-					-0-
11	480 N	445	-0-	-35	-0-	39	1	406	3	N	-0-					-0-
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	34	1	392	3	N	-0-					-0-
01	465 N	367	-0-	-98	-0-	32	1	335	3	N	-0-					-0-
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	38	1	375	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1075S RRCID -> 146685 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5192 - 5289

09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			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-

VALLIANT, L. R. WELL #: 7 RRCID -> 146769 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7240 - 7502

09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0824S RRCID -> 146910 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5093 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1078S RRCID -> 146913 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5110 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 8 RRCID -> 146968 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5385 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 9 RRCID -> 147331 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5253 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 57 WELL #: 9 RRCID -> 147357 COMPL. DATE 10/23/1993 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5669 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	41	1	249	3	Y	-0-					1
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	41	1	254	3	Y	-0-					1
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	40	1	219	3	Y	-0-					1
12	310	N	243	-0-	-67	-0-	41	1	202	3	Y	-0-					1
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	38	1	209	3	Y	-0-					1
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	46	1	236	3	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 65 WELL #: 8 RRCID -> 147358 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 9 RRCID -> 147554 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5575 - 5811

09	570 N	454	-0-	-116	-0-	64	1	390	3	Y	-0-					2
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	72	1	442	3	Y	-0-					2
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	75	1	410	3	Y	-0-					2
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	101	1	504	3	Y	1					3
						1	9									
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	108	1	595	3	Y	-0-					3
*02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	91	1	472	3	Y	-0-					3

FIELDS 17 WELL #: 9 RRCID -> 147641 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5974

09	180 N	164	-0-	-16	-0-	41	1	123	3	N	-0-					-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	40	1	126	3	N	-0-					-0-
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	20	1	115	3	N	-0-					-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	37	1	129	3	N	-0-					-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	46	1	115	3	N	-0-					-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	27	1	116	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 10 RRCID -> 147643 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5040 - 6451

09	240 N	4	-0-	-236	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 9 RRCID -> 147645 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5521 - 6837

09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	5	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	3	Y	-0-					-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	3	Y	-0-					-0-
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	2	1	202	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REED 100 WELL #: 9 RRCID -> 147649 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4963 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 9 RRCID -> 147652 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5469 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	4	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	168	-0-	-162	-0-	4	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	166	-0-	-82	-0-	4	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	Y	-0-					-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 9 RRCID -> 147653 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5121 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	3	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 10 RRCID -> 148084 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5148 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
10	19	X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 7 RRCID -> 148088 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4991 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 148098 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5256 - 6293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					1
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					1

SHURLEY 142 WELL #: 10 RRCID -> 148099 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5190 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	10	1	458	3	Y	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	11	1	486	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	10	1	470	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	11	1	482	3	Y	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	11	1	481	3	Y	-0-					-0-
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	5	1	430	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 9 RRCID -> 148100 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5540 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	102	1	175	3	Y	22	18	1			61
							24	9									
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	105	1	186	3	Y	27	19	1			69
							30	9									
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	102	1	169	3	Y	22	38	1			53
							24	9									
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	105	1	176	3	Y	26	18	1			61
							29	9									
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	105	1	171	3	Y	18	17	1			62
							20	9									
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	93	1	152	3	Y	13					75
							14	9									

HILL-ROUSSELOT C WELL #: 3 RRCID -> 148180 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7241 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	14	1	240	3	N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	17	1	231	3	N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	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	93	N	81	-0-	-12	-0-	1	1	80	3	N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0823S RRCID -> 148530 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5086 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 0825S RRCID -> 148531 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5056 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0827S RRCID -> 148532 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5056 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	281	-0-	-109	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0936S RRCID -> 148533 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5096 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C WELL #: 2010 RRCID -> 148615 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7158 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	127	X	126	-0-	-1	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

HILL, ROUSSELOT "C" WELL #: 2 RRCID -> 148801 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7518 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 10 RRCID -> 149504 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5276 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 12 RRCID -> 149518 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4962 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	31	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	34	1	234	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	31	1	221	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	29	1	221	3	Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					-0-
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 125 WELL #: 11 RRCID -> 149521 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5236 - 5667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	42	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	39	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	37	1	285	3	Y	-0-					-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	293	3	Y	-0-					-0-
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0826S RRCID -> 149523 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5120 - 5198

09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
*02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 49 RRCID -> 149525 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5128 - 5966

09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 56 RRCID -> 149526 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 6181 PERF. 5174 - 6012

09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 52 RRCID -> 149552 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5036 - 5938

09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 58 RRCID -> 149553 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5150 - 5981

09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 66 RRCID -> 149554 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5167 - 5842

09	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	364 N	363	-0-	-1	-0-	363	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 99 WELL #: 6 RRCID -> 149680 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5466 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	13	1	167	3	N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 9 RRCID -> 149687 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6619 - 6641

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	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 10 RRCID -> 149701 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5665 - 5765

09	120	N	111	-0-	-9	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	8	1	87	3	N	1					1
							1	9									
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	8	1	85	3	N	-0-	1	1			-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 10 RRCID -> 149702 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5081 - 6507

09	210	N	157	-0-	-53	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 5 RRCID -> 149705 COMPL. DATE 05/21/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5405 - 6625

09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					-0-
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 7 RRCID -> 149965 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5337 - 5566

09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	3	Y	-0-					3
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	308	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	3	Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	295	3	Y	1					1
							1	9									
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	-0-					1
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	5					6
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 67 RRCID -> 150016 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5208 - 6000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	33	3			N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 11 RRCID -> 150287 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5751 - 6351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 11 RRCID -> 150330 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5275 - 6482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	3	1	145	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	3	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	3	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	Y	-0-					-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 12 RRCID -> 150331 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360 N	278	-0-	-82	-0-	6	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	113	-0-	-259	-0-	2	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	8	1	360	3	Y	-0-					-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	6	1	275	3	Y	-0-					-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	175	3	Y	-0-					-0-
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	4	1	347	3	Y	-0-					-0-

WARD, RIP "H-46" WELL #: 2 RRCID -> 150660 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390 N	352	-0-	-38	-0-	52	1	300	3	N	-0-					8
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	341	3	N	1					9
						1	9									
11	450 N	388	-0-	-62	-0-	34	1	354	3	N	-0-	5	1			4
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	38	1	432	3	N	-0-					4
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	374	3	N	1					5
						1	9									
02	364 N	348	-0-	-16	-0-	32	1	316	3	N	-0-					5

WARD, RIP D-E-F WELL #: 4302 RRCID -> 150663 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5316 - 6206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	39	1	226	3	N	-0-					2
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	N	-0-					2
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	23	1	238	3	N	-0-	1	1			1
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	3	N	-0-					1
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	24	1	254	3	N	-0-					1
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	21	1	208	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JONES 118 WELL #: 11 RRCID -> 150800 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5112 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-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-

JONES 120 WELL #: 12 RRCID -> 150802 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	35	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	37	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	35	1	248	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	32	1	244	3	Y	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	-0-					-0-
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 11 RRCID -> 150805 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5151 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 11 RRCID -> 150810 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5052 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	3	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 150846 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6055 - 6529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	6	1	20	3	N	-0-					1
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					1
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-	1	1			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "G-45" WELL #: 2 RRCID -> 150855 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5837 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	21	1	120	3	N	-0-					-0-
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	14	1	133	3	N	-0-					-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	13	1	133	3	N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2203E RRCID -> 150857 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4292 - 5134

09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	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	82	-0-	-8	-0-	11	1	71	3	N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	12	1	72	3	N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	14	1	64	3	N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	19	1	59	3	N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	13	1	62	3	N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	13	1	55	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 10R RRCID -> 150952 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6804 - 7958

09	600	N	588	-0-	-12	-0-	81	1	506	3	N	1					3
							1	9									
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	85	1	507	3	N	-0-	1	1			2
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	103	1	462	3	N	-0-	1	1			1
12	620	N	565	-0-	-55	-0-	136	1	428	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	589	N	468	-0-	-121	-0-	82	1	386	3	N	-0-					1
02	532	N	408	-0-	-124	-0-	78	1	329	3	N	1	1	8			1
							1	9									

HILL-ALDWELL, WINNIE R. "H" WELL #: 2 RRCID -> 151156 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8478 - 8542

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "H" WELL #: 102 RRCID -> 151157 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5501 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	29	1	166	3	N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	18	1	179	3	N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	16	1	171	3	N	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	16	1	177	3	N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	15	1	152	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-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "XX" WELL #: 6102 RRCID -> 151185 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6851 - 6979

09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151187 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8282 - 9102

09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	176	1	1239	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	96	1	1385	3	Y	-0-					-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	66	1	1397	3	Y	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	88	1	1436	3	Y	-0-					-0-
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	96	1	1321	3	Y	-0-					-0-
*02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	1142	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	240	N	233	-0-	-7	-0-	32	1	201	3	N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	35	1	211	3	N	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	40	1	181	3	N	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	52	1	165	3	N	-0-					-0-
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	36	1	171	3	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	34	1	144	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	14B2 EXT		299	-0-	299	911	299	1			Y	-0-					-0-
10	1216	X	305	-0-	-911	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					-0-
11	297	X	297	-0-	-0-	-0-	22	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		394	-0-	394	394	24	1	370	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, E.S. JR., "D" WELL #: 3 RRCID -> 151202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6693 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	7	1	22	3	N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	N	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	N	6	1	1			5
							7	9									

WARD, RIP "B" WELL #: 102 RRCID -> 151276 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5722 - 6259

09	450	N	422	-0-	-28	-0-	62	1	360	3	N	-0-					-0-
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	38	1	373	3	N	-0-					-0-
11	420	N	366	-0-	-54	-0-	32	1	334	3	N	-0-					-0-
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	30	1	344	3	N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	38	1	391	3	N	-0-					-0-
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	38	1	374	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	478	-0-	-32	-0-	53	1	425	3	N	-0-					1
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	58	1	438	3	N	-0-	1	1			-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	51	1	434	3	N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	58	1	451	3	N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	49	1	459	3	N	-0-					-0-
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	51	1	410	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 #: 3 RRCID -> 151449 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6648 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	20	1	125	3	N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	20	1	121	3	N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	24	1	108	3	N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	32	1	102	3	N	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	23	1	108	3	N	-0-					-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	23	1	95	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	3840	X	3209	-0-	-631	-0-	3209	1			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3486	-0-	-482	-0-	205	1	3281	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3478	-0-	-152	-0-	255	1	3223	2	Y	-0-					-0-
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	246	1	3679	2	Y	-0-					-0-
01	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	183	1	2361	2	Y	-0-					-0-
*02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	204	1	3202	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	270	N	249	-0-	-21	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	N	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	16	1	220	3	N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	2	1	239	3	N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	11	1	194	3	N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 10 RRCID -> 151466 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5382 - 6216

09	1	N	-0-	-0-	-1	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 12 RRCID -> 151519 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6477

09	90	N	82	-0-	-8	-0-	48	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	88	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	42	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	59	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	102	1	35	3	Y	-0-					-0-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	92	1	32	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 10 RRCID -> 151522 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5415 - 5870

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "PP" WELL #: 2 RRCID -> 151574 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7054 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	10	1	166	3	N	3	5	1			6
							3	9									
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	N	10	11	1			5
							11	9									
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	12	1	164	3	N	-0-	3	1			2
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	1	1	181	3	N	-0-	1	1			1
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-	1	1			-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	14	5	1			9
							15	9									

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. NN,OO WELL #: 3 RRCID -> 151575 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6966 - 7173

09	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	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-	1	1	95	3	N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	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	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	6	1	105	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-WARD, RIP "B" WELL #: 3 RRCID -> 151611 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 5330 - 6342

09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	38	1	219	3	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	19	1	215	3	N	-0-					-0-
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	18	1	184	3	N	-0-					-0-
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	17	1	165	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 4 RRCID -> 151616 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5450 - 6542

09	240	N	211	-0-	-29	-0-	31	1	180	3	N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	19	1	187	3	N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	17	1	174	3	N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	16	1	183	3	N	-0-					-0-
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	16	1	163	3	N	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 151618 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5874 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

WARD, RIP "C" WELL #: 2 RRCID -> 151620 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6644

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4102 RRCID -> 151623 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5201 - 6104

09	270	N	245	-0-	-25	-0-	36	1	208	3	N	1					14
							1	9									
10	310	N	53	-0-	-257	-0-	5	1	48	3	N	-0-					14
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	300	3	N	-0-	8	1			6
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	283	3	N	1					7
							1	9									
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	N	-0-					7
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	24	1	239	3	N	-0-					7

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 3901 RRCID -> 151624 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5352 - 6043

09	210	N	199	-0-	-11	-0-	29	1	170	3	N	-0-					3
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	18	1	177	3	N	-0-					3
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	17	1	180	3	N	-0-	2	1			1
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	16	1	182	3	N	-0-					1
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	N	-0-					1
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	17	1	165	3	N	-0-					1

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					2
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					2
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-	1	1			1
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					1
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					1
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, R.C. WELL #: 6 RRCID -> 151639 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6190 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1125 RRCID -> 151641 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	12	1	374	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	8	1	363	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	4	1	323	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	2	1	368	3	Y	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 151644 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7106 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	218	3	N	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 2 RRCID -> 151649 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6616 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					5
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-	2	1			3
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-	1	1			2
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	N	-0-	1	1			1
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					1
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					1

PFLUGER 85 WELL #: 8 RRCID -> 151697 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4851 - 5219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	14	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-					-0-
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 10 RRCID -> 151711 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5361 - 5849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	3	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	25	1	78	3	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	23	1	79	3	N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	31	1	77	3	N	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	3	N	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 10 RRCID -> 151714 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5556 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

JONES 118 WELL #: 12 RRCID -> 151797 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5830 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	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-

SHURLEY 36 WELL #: 8 RRCID -> 152097 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5416 - 6599

09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	3	Y	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	3	Y	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 10 RRCID -> 152098 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5326 - 6414

09	390	N	368	-0-	-22	-0-	8	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	8	1	375	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	7	1	348	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	8	1	341	3	Y	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	8	1	354	3	Y	-0-					-0-
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	3	1	288	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 12 RRCID -> 152118 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5612 - 6439

09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 6 RRCID -> 152120 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5506 - 6654

09	210	N	190	-0-	-20	-0-	4	1	186	3	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	3	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	3	Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	3	Y	-0-					-0-
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	2	1	164	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REED 100 WELL #: 10 RRCID -> 152121 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5164 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	-0-			-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	N	-0-			-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-			-0-
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	3	N	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	93	1	292	3	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-			-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	3			N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 803 RRCID -> 152268 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6478 - 8062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	3	N	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-			-0-
11	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR "U" WELL #: 4 RRCID -> 152270 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6475 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	49	1	735	3	N	-0-					1
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	32	1	596	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	565	3	N	-0-					1
12	713	N	673	-0-	-40	-0-	34	1	639	3	N	-0-					1
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	39	1	702	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	30	1	524	3	N	1					2
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 3 RRCID -> 152272 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6526 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	123	1	234	3	N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	86	1	236	3	N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	75	1	211	3	N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	120	1	205	3	N	-0-					-0-
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	70	1	212	3	N	1					1
							1	9									
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	70	1	190	3	N	-0-	1	8			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "S" WELL #: 3 RRCID -> 152277 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6540 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	14	1	90	3	N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	15	1	90	3	N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	19	1	86	3	N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	27	1	86	3	N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	3	N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	21	1	87	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 152278 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	28	1	175	3	N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	30	1	178	3	N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	36	1	161	3	N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	48	1	152	3	N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	34	1	160	3	N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	33	1	138	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	104	1	37	3	N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	108	1	36	3	N	1					1
							1	9									
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	110	1	51	3	N	-0-					1
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	111	1	30	3	N	2	1	1			2
							2	9									
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	108	1	29	3	N	1					3
							1	9									
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	98	1	24	3	N	5	2	1			6
							6	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 152281 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6676 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	52	1	328	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "J" WELL #: 4702 RRCID -> 152282 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 5570 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	1			-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-

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	420	N	409	-0-	-11	-0-	42	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	47	1	477	3	Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	53	1	510	3	Y	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	51	1	462	3	Y	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	42	1	453	3	Y	-0-					-0-
*02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	38	1	435	3	Y	-0-					-0-

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	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 13 RRCID -> 152563 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6443

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	3	Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	Y	-0-					-0-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 8 RRCID -> 152658 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6288 - 7660

09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	3	N	-0-					1
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	26	1	366	3	N	-0-					1
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	24	1	353	3	N	-0-					1
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	24	1	361	3	N	-0-					1
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	1			N	-0-					1
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	19	1	318	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1371 RRCID -> 152659 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5902 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	3	N	-0-					-0-
*04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	513	3	N	-0-					-0-
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	521	3	N	-0-					-0-
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	84	1	480	3	N	-0-					-0-
*07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	48	1	508	3	N	-0-					-0-
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	52	1	501	3	N	-0-					-0-
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	45	1	485	3	N	-0-					-0-
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	42	1	500	3	N	-0-					-0-
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	39	1	478	3	N	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	43	1	490	3	N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	39	1	484	3	N	-0-					-0-
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 6 RRCID -> 152660 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7154 - 7503

09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1367 RRCID -> 152663 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 5271 - 5385

*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	45	1	675	3	N	-0-					-0-
*04	690	N	659	-0-	-31	-0-	42	1	617	3	N	-0-					-0-
*05	713	N	702	-0-	-11	-0-	48	1	654	3	N	-0-					-0-
*06	690	N	686	-0-	-4	-0-	102	1	584	3	N	-0-					-0-
*07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	60	1	633	3	N	-0-					-0-
*08	713	N	691	-0-	-22	-0-	65	1	626	3	N	-0-					-0-
*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	56	1	607	3	N	-0-					-0-
*10	682	N	665	-0-	-17	-0-	52	1	613	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	618	-0-	-12	-0-	47	1	571	3	N	-0-					-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	54	1	615	3	N	-0-					-0-
01	682	N	641	-0-	-41	-0-	48	1	593	3	N	-0-					-0-
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	44	1	542	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD RIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 152664 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5454 - 6476

09	120	N	110	-0-	-10	-0-	16	1	94	3	N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	9	1	85	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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	1	1			1
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	14	10	1			5
							15	9									
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-	3	1			2
12	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-	1	1			1
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-	1	1			-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4002 RRCID -> 152668 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 5253 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	148	1	860	3	N	-0-					6
10	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	97	1	942	3	N	-0-					6
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	87	1	905	3	N	1	4	1			3
							1	9									
12	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	83	1	945	3	N	-0-					3
01	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	89	1	927	3	N	-0-					3
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	83	1	816	3	N	-0-					3

WARD, RIP -E- WELL #: 102 RRCID -> 152671 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5845 - 6934

09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	19	1	112	3	N	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	12	1	114	3	N	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 5 RRCID -> 152678 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5561 - 6297

09	780	N	320	-0-	-460	-0-	47	1	273	3	N	-0-					-0-
10	744	N	375	-0-	-369	-0-	35	1	340	3	N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	35	1	360	3	N	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	90	1	1029	3	N	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	101	1	1054	3	N	-0-					-0-
*02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	82	1	800	3	N	-0-					-0-

WARD, JOHN A. "L" WELL #: 4902 RRCID -> 152682 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5582 - 6343

09	60	N	52	-0-	-8	-0-	8	1	44	3	N	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 8-X RRCID -> 152683 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6763 - 7236

09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 102 RRCID -> 152684 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7202 - 8162

09	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	93	3	N	3	2	1			4
							3	9									
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	93	3	N	2	4	1			2
							2	9									
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-	1	1			-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	5	1	76	3	N	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 152702 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7057 - 7087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 152710 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6597 - 7404

09	390 N	387	-0-	-3	-0-	24	1	9	2	N	-0-					-0-
						354	3									
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	19	1	9	2	N	-0-					-0-
						359	3									
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	18	1	347	3	N	-0-					-0-
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	18	1	348	3	N	-0-					-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	7	2	N	-0-					-0-
						360	3									
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	2	2	N	-0-					-0-
						330	3									

WARD, RIP "D,E,F" WELL #: 4202 RRCID -> 152711 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "C" WELL #: 302 RRCID -> 152713 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6632 - 6948

09	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	1			N	-0-					-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	1			N	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	37	1	13	9	N	12					12
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-	4	1			8

WARD, RIP "F" WELL #: 4402 RRCID -> 152718 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5366 - 6288

09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	52	1	301	3	N	-0-					-0-
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	34	1	330	3	N	-0-					-0-
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	28	1	294	3	N	-0-					-0-
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	27	1	313	3	N	-0-					-0-
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	29	1	301	3	N	-0-					-0-
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	26	1	251	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 302 RRCID -> 152720 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6490 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	30	1	456	3	N	-0-					-0-
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	26	1	475	3	N	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	23	1	442	3	N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	3	N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	482	3	N	-0-					-0-
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	498	3	N	1					1
							1	9									

WARD, JOHN "A" WELL #: 6 RRCID -> 152730 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 5698 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	90	1	524	3	N	-0-					1
10	651	N	593	-0-	-58	-0-	55	1	538	3	N	-0-					1
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	52	1	535	3	N	-0-	1	1			-0-
12	620	N	581	-0-	-39	-0-	47	1	534	3	N	-0-					-0-
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	51	1	525	3	N	-0-					-0-
02	560	N	518	-0-	-42	-0-	48	1	470	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1356 RRCID -> 152749 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6748 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					-0-

WARD, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 152754 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6075 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 2 RRCID -> 152756 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6587 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	19	1	121	3	N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	19	1	115	3	N	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	20	1	90	3	N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	40	1	125	3	N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	25	1	119	3	N	-0-					-0-
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	25	1	106	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 102X RRCID -> 152775 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7532 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	405	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	408	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	28	1	391	3	N	-0-	1	1			1
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	3	1	423	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	20	1	403	3	N	-0-	1	1			-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	21	1	359	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 2 RRCID -> 152779 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6491 - 6891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	91	1	135	3	N	-0-					-0-
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	59	1	129	3	N	-0-					-0-
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	46	1	104	3	N	-0-					-0-
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	74	1	91	3	N	-0-					-0-
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	38	1	87	3	N	1					1
							1	9									
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	37	1	73	3	N	-0-	1	8			-0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 3 RRCID -> 152783 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7244 - 8396

09	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-	2	1			1
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	12	9	1			4
							13	9									
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-	2	1			2
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-	1	1			1
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-	1	1			-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	3	1	43	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	210	N	207	-0-	-3	-0-	13	1	194	3	N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 4 RRCID -> 152792 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7191 - 7506

09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-
11	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	115	1	78	3	N	-0-					2
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	69	1	84	3	N	-0-	1	1			1
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	51	1	80	3	N	-0-					1
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	86	1	64	3	N	-0-	1	1			-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	43	1	66	3	N	1					1
							1	9									
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	44	1	60	3	N	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 2 RRCID -> 152805 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6356 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	3	N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	234	3	N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	227	3	N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	3	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	N	-0-					-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 3 RRCID -> 152819 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7198 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	6	1	93	3	N	-0-	2	1			2
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	10	8	1			4
							11	9									
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-	2	1			2
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	N	-0-	1	1			1
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	3	N	-0-	1	1			-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 2 RRCID -> 152821 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7276 - 8519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	18	1	303	3	N	7	5	1			10
							8	9									
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	24	1	303	3	N	5	10	1			5
							6	9									
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	21	1	288	3	N	3	4	1			4
							3	9									
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	2	1	314	3	N	-0-	2	1			2
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	15	1	258	3	N	1	1	1			1
							1	9									

MAYER RANCH "G" WELL #: 702 RRCID -> 152822 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6603 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	10	1	44	3	N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	12	1	39	3	N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

WARD, R.C. WELL #: 5 RRCID -> 152824 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6704 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 152825 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7064 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	16	1	276	3	N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	22	1	273	3	N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	19	1	263	3	N	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	2	1	277	3	N	-0-					-0-
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 141 WELL #: 11 RRCID -> 152863 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5169 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	4	1	179	3	Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	3	Y	-0-					-0-
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	2	1	137	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 11 RRCID -> 152869 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5171 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 12 RRCID -> 152870 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5168 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	170	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	25	1	173	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	24	1	172	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	20	1	156	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 2 RRCID -> 152899 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6396 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 4 RRCID -> 152902 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 5931 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	3	N	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	25	1	321	3	N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	23	1	319	3	N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	3	1	353	3	N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	N	-0-					-0-
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 124 WELL #: 14 RRCID -> 153065 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5293 - 5346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	14	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 13 RRCID -> 153066 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5178 - 6383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	52	1	378	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	57	1	396	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	51	1	363	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	48	1	374	3	Y	-0-					-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	36	1	373	3	Y	-0-					-0-
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	36	1	339	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 15 RRCID -> 153068 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5020 - 6254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 16 RRCID -> 153069 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5169 - 6364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270 N	128	-0-	-142	-0-	15	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	8	-0-	-271	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	26	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	3	Y	-0-					-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	-0-					-0-
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 11 RRCID -> 153070 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5687 - 5906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 153071 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5995 - 6305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 13 RRCID -> 153072 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5316 - 5518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	29	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	32	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	29	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	28	1	214	3	Y	-0-					-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1886 RRCID -> 153192 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	279	N	254	-0-	-25	-0-	16	1	238	3	N	-0-					-0-
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
*05	279	N	259	-0-	-20	-0-	17	1	242	3	N	-0-					-0-
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	39	1	220	3	N	-0-					-0-
*07	279	N	256	-0-	-23	-0-	22	1	234	3	N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	N	-0-					-0-
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220	3	N	-0-					-0-
*10	248	N	239	-0-	-9	-0-	19	1	220	3	N	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	N	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	18	1	221	3	N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	17	1	206	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1845 RRCID -> 153193 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7975 - 8208

*03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	46	1	696	3	N	-0-					-0-
*04	540	N	536	-0-	-4	-0-	34	1	502	3	N	-0-					-0-
*05	620	N	553	-0-	-67	-0-	38	1	515	3	N	-0-					-0-
*06	600	N	562	-0-	-38	-0-	84	1	478	3	N	-0-					-0-
*07	558	N	557	-0-	-1	-0-	48	1	509	3	N	-0-					-0-
*08	558	N	555	-0-	-3	-0-	52	1	503	3	N	-0-					-0-
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	45	1	487	3	N	-0-					-0-
*10	558	N	544	-0-	-14	-0-	42	1	502	3	N	-0-					-0-
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	477	3	N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	43	1	489	3	N	-0-					-0-
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	40	1	497	3	N	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	35	1	440	3	N	-0-					-0-

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	150	N	138	-0-	-12	-0-	35	1	103	3	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	35	1	109	3	N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	17	1	94	3	N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	36	1	124	3	N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	49	1	123	3	N	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	26	1	109	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	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-RAY, MAY "C" WELL #: 102 RRCID -> 153271 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8575 - 8660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 4 RRCID -> 153273 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6220 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	23	1	132	3	N	-0-					1
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	15	1	146	3	N	-0-					1
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-	1	1			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	N	-0-					-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 2 RRCID -> 153274 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7208 - 8132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	3	N	-0-					-0-
*02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 302 RRCID -> 153299 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6711 - 7232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT "J" WELL #: 3 RRCID -> 153394 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6727 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	N	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	N	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	N	2					2
						2	9									
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	N	-0-					2
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	11	1	72	3	N	-0-	1	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE "C" WELL #: 602 RRCID -> 153395 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6837 - 7618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	106 N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	3	N	-0-					-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	3	N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	83	3	N	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	25	1	78	3	N	-0-					-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	80	3	N	1					1
						1	9									
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	71	3	N	1	1	8			1
						1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 3 RRCID -> 153543 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6648 - 7026

09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	10					10
						11	9									
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	3	N	-0-	4	1			6
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	-0-	2	1			4
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	N	-0-					4
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	5	1	22	3	N	-0-	1	1			3

HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 3 RRCID -> 153544 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7367 - 7428

09	330 N	321	-0-	-9	-0-	18	1	303	3	N	-0-					-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	24	1	304	3	N	-0-					-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	21	1	291	3	N	-0-					-0-
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	2	1	304	3	N	-0-					-0-
01	341 N	300	-0-	-41	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	15	1	261	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 153545 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6574 - 6916

09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	3	N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 153548 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7595 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	3	1			3
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	2	1			1
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

WARD, R.C."M" WELL #: 5002 RRCID -> 153847 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5896 - 6850

09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	29	1	169	3	N	-0-					5
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	N	-0-					5
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	N	-0-	3	1			2
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	12	1	141	3	N	-0-					2
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	13	1	136	3	N	-0-					2
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	15	1	152	3	N	-0-					2

WARD, RIP "N" WELL #: 5102 RRCID -> 153855 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5794 - 7841

09	780	N	723	-0-	-57	-0-	106	1	617	3	N	-0-					2
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	80	1	783	3	N	-0-					2
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	75	1	776	3	N	-0-	1	1			1
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	72	1	816	3	N	-0-					1
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	75	1	781	3	N	-0-					1
02	756	N	683	-0-	-73	-0-	63	1	620	3	N	-0-					1

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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	286	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	196	-0-	-145	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	18	1	303	3	Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	Y	-0-					-0-
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 2 RRCID -> 153887 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6484 - 7901

09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	215	1	529	3	N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	161	1	544	3	N	-0-					-0-
11	660	N	635	-0-	-25	-0-	151	1	484	3	N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	229	1	457	3	N	-0-					-0-
01	682	N	630	-0-	-52	-0-	141	1	489	3	N	-0-					-0-
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	141	1	434	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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 2 RRCID -> 154397 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6484 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	36	1	227	3	N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	38	1	227	3	N	-0-					-0-
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	42	1	190	3	N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	69	1	215	3	N	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	46	1	215	3	N	-0-					-0-
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	47	1	198	3	N	-0-					-0-

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 102 RRCID -> 154401 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5518 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	3	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 2 RRCID -> 154402 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8839 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	176	1	527	3	N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	137	1	528	3	N	-0-					-0-
11	630	N	610	-0-	-20	-0-	136	1	474	3	N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	203	1	454	3	N	-0-					-0-
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	129	1	482	3	N	1					1
							1	9									
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	128	1	426	3	N	-0-	1	1			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 3 RRCID -> 154412 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6600 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	55	1	347	3	N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	60	1	358	3	N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	73	1	325	3	N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	98	1	307	3	N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	68	1	321	3	N	-0-					-0-
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	66	1	279	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 2 RRCID -> 154463 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6514 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	26	1	165	3	N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	3	N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	32	1	143	3	N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	41	1	130	3	N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	31	1	147	3	N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	31	1	132	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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. "X" WELL #: 3 RRCID -> 155127 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6315 - 7780

09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	3	N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	21	1	155	3	N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	19	1	158	3	N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	20	1	155	3	N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	18	1	165	3	N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	17	1	138	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 2 RRCID -> 155128 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6360 - 7804

09	840	N	803	-0-	-37	-0-	89	1	711	3	N	3					4
							3	9									
10	837	N	817	-0-	-20	-0-	95	1	716	3	N	5	4	1			5
							6	9									
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	82	1	692	3	N	3					8
							3	9									
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	90	1	700	3	N	-0-	4	1			4
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	75	1	706	3	N	-0-	2	1			2
02	728	N	724	-0-	-4	-0-	81	1	643	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 702 RRCID -> 155129 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6542 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	46	1	291	3	N	-0-					-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	48	1	287	3	N	-0-					-0-
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	57	1	252	3	N	-0-					-0-
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	73	1	229	3	N	-0-					-0-
01	341 N	277	-0-	-64	-0-	49	1	228	3	N	-0-					-0-
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	58	1	242	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	700 N	700	-0-	-0-	-0-	77	1	623	3	N	-0-					-0-
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	85	1	641	3	N	-0-					-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	75	1	632	3	N	-0-					-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	84	1	654	3	N	-0-					-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	71	1	663	3	N	-0-					-0-
02	672 N	664	-0-	-8	-0-	74	1	590	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "X" WELL #: 2202 RRCID -> 155209 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6570 - 6932

09	330 N	261	-0-	-69	-0-	36	1	225	3	N	-0-					-0-
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	45	1	271	3	N	-0-					-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	55	1	244	3	N	-0-					-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	74	1	232	3	N	-0-					-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	64	1	302	3	N	-0-					-0-
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	65	1	273	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 402 RRCID -> 155223 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6522 - 7866

09	390 N	381	-0-	-9	-0-	52	1	325	3	N	4					5
						4	9									
10	403 N	379	-0-	-24	-0-	54	1	325	3	N	-0-	2	1			3
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	66	1	296	3	N	3	1	1			5
						3	9									
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	86	1	269	3	N	1	2	1			4
						1	9									
01	372 N	300	-0-	-72	-0-	53	1	247	3	N	-0-					4
02	336 N	196	-0-	-140	-0-	38	1	157	3	N	1	1	1			4
						1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 155224 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7174 - 7482

09	150 N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	1	1	134	3	N	-0-					-0-
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. I WELL #: 4 RRCID -> 155421 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6876 - 7658

09	120 N	111	-0-	-9	-0-	15	1	96	3	N	-0-					1
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	16	1	97	3	N	-0-	1	1			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	20	1	87	3	N	-0-					-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	26	1	83	3	N	-0-					-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	19	1	89	3	N	-0-					-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	19	1	80	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH L WELL #: 1102 RRCID -> 155738 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6850 - 7778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	11	1	71	3	N	-0-					-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	12	1	72	3	N	-0-					-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	15	1	66	3	N	-0-					-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	20	1	63	3	N	-0-					-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	14	1	67	3	N	-0-					-0-
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	7	1	28	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	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	N	-0-					-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	-0-					-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-					-0-
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2302 RRCID -> 155750 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6599 - 6986

09	90 N	77	-0-	-13	-0-	11	1	66	3	N	-0-					-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	11	1	67	3	N	-0-					-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	14	1	61	3	N	-0-					-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	20	1	63	3	N	-0-					-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	15	1	70	3	N	1					1
						1	9									
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	14	1	61	3	N	-0-					1

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 2 RRCID -> 155753 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6472 - 8043

09	360 N	352	-0-	-8	-0-	22	1	329	3	N	1					3
						1	9									
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	3	N	-0-	2	1			1
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	N	2					3
						2	9									
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	N	-0-					3
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	21	1	378	3	N	-0-	2	1			1
02	364 N	332	-0-	-32	-0-	18	1	314	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 4 RRCID -> 155755 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6712 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 3 RRCID -> 155762 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6632 - 7801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	159	1	175	3	N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	101	1	186	3	N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	81	1	174	3	N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	140	1	175	3	N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	77	1	186	3	N	-0-					-0-
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	78	1	169	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	21	3	N	4	1	1			3
							4	9									
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	9	3	N	6					9
							7	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	3	1			6

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "BB" WELL #: 4 RRCID -> 155768 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6730 - 7103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	3	N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	36	1	114	3	N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	N	3					3
							3	9									
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	5	1	20	3	N	25	1	1			27
							28	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 5 RRCID -> 155776 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7586 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	564	3	N	5	4	1			8
							6	9									
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	44	1	562	3	N	4	8	1			4
							4	9									
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	39	1	533	3	N	2	3	1			3
							2	9									
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	4	1	582	3	N	1	2	1			2
							1	9									
01	620	N	572	-0-	-48	-0-	27	1	544	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	532	N	507	-0-	-25	-0-	28	1	478	3	N	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "N" 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	282	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	22	1	282	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	19	1	267	3	N	-0-	1	1			1
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	2	1	292	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	3	N	-0-	1	1			-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 155778 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6328 - 7688

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	3					3
							3	9									
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	1	2	1			2
							1	9									
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-	1	1			1
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 303 RRCID -> 155782 COMPL. DATE 05/28/1995 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6688 - 7987

09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER "SS" WELL #: 3R RRCID -> 156373 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6640 - 6666

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

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1102 RRCID -> 156389 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6614 - 6684

09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	3	N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 902 RRCID -> 156430 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6564 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	44	3	N	4					4
							4	9									
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	6	1	27	3	N	10	5	1			9
							11	9									
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	10	1	30	3	N	4	4	1			9
							4	9									
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	7	1	31	3	N	3					12
							3	9									
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	3	1	11	3	N	-0-	4	1			8

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 156692 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6590 - 8010

09	180	N	173	-0-	-7	-0-	24	1	149	3	N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	25	1	152	3	N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	32	1	142	3	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	42	1	131	3	N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	32	1	148	3	N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	30	1	127	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 3 RRCID -> 157474 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 6380 - 7890

09	360	N	333	-0-	-27	-0-	21	1	312	3	N	-0-					-0-
10	372	N	293	-0-	-79	-0-	15	1	278	3	N	-0-					-0-
11	360	N	258	-0-	-102	-0-	13	1	245	3	N	-0-					-0-
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	14	1	269	3	N	-0-					-0-
01	279	N	212	-0-	-67	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	11	1	189	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	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	6	1	99	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	180	N	166	-0-	-14	-0-	23	1	143	3	N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	24	1	146	3	N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	31	1	137	3	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	42	1	131	3	N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	30	1	142	3	N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	29	1	123	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "P" WELL #: 1402 RRCID -> 157485 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6642 - 7936

09	660	N	549	-0-	-111	-0-	61	1	488	3	N	-0-					-0-
10	620	N	547	-0-	-73	-0-	64	1	483	3	N	-0-					-0-
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	58	1	490	3	N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	65	1	506	3	N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	56	1	521	3	N	-0-					-0-
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	60	1	476	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 3 RRCID -> 157491 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 6489 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 302 RRCID -> 157519 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6374 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	16	1	50	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 802 RRCID -> 157522 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6486 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1102 RRCID -> 157523 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6524 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 806 RRCID -> 157524 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6547 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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. "G" WELL #: 504 RRCID -> 157526 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6580 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. "O" WELL #: 4 RRCID -> 157527 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6610 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "M" WELL #: 1202 RRCID -> 157536 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6486 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	9	1	42	3	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	13	1	41	3	N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	9	1	42	3	N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	9	1	37	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	300	N	297	-0-	-3	-0-	19	1	278	3	N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	15	1	279	3	N	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	15	1	283	3	N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	14	1	252	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2602 RRCID -> 157540 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6596 - 7817

09	90	N	81	-0-	-9	-0-	11	1	70	3	N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	12	1	70	3	N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	14	1	64	3	N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	19	1	60	3	N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	14	1	65	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	14	1	59	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3401 RRCID -> 157541 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5504 - 6029

*03	403	N	398	-0-	-5	-0-	25	1	373	3	N	-0-	1	1			-0-
*04	330	N	263	-0-	-67	-0-	17	1	246	3	N	-0-					-0-
*05	403	N	335	-0-	-68	-0-	23	1	312	3	N	-0-					-0-
*06	390	N	346	-0-	-44	-0-	52	1	294	3	N	-0-					-0-
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	3	N	-0-					-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	40	1	393	3	N	-0-					-0-
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	37	1	396	3	N	-0-					-0-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	349	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	338	-0-	-52	-0-	25	1	313	3	N	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	36	1	408	3	N	-0-					-0-
01	372	N	283	-0-	-89	-0-	21	1	262	3	N	-0-					-0-
02	308	N	167	-0-	-141	-0-	12	1	155	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	26	-0-	-34	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	15	1	68	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	49	3	N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	11	1	44	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 50 RRCID -> 158287 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5098 - 5966

09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 51 RRCID -> 158288 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5120 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 55 RRCID -> 158289 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5124 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 57 RRCID -> 158554 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5032 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 61 RRCID -> 158555 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5084 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 62 RRCID -> 158557 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5066 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 20 RRCID -> 158571 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6496 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	47	1	153	3	N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	75	1	154	3	N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	61	1	141	3	N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	101	1	132	3	N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	57	1	144	3	N	-0-					-0-
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	56	1	126	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 14 RRCID -> 158578 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5570 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. "J" WELL #: 4 RRCID -> 158581 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6358 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	3	N	-0-					-0-
10	155	N	84	-0-	-71	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
11	150	N	44	-0-	-106	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
01	93	N	17	-0-	-76	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 2 RRCID -> 158583 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6954 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	17	1	53	3	N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	9	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 11 RRCID -> 158607 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5060 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	124	1	417	3	N	2					4
							2	9									
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	125	1	407	3	N	3	5	1			2
							3	9									
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	100	1	395	3	N	2					4
							2	9									
12	558	N	505	-0-	-53	-0-	102	1	400	3	N	3	5	1			2
							3	9									
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	99	1	422	3	N	2					4
							2	9									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	89	1	385	3	N	2					6
							2	9									

SHURLEY 141 WELL #: 12 RRCID -> 158615 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 5328 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	1	1	27	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 13 RRCID -> 158621 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3588 - 3603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					5
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	-0-					5
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-					5
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	N	-0-					5
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					5
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	6	1	84	3	N	-0-					5

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	N	-0-					-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 38 WELL #: 3 RRCID -> 158632 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6390 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	12	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	3	N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	11	1	179	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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 158983 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5524 - 6428

*03	310	N	307	-0-	-3	-0-	19	1	288	3	N	-0-					-0-
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	N	-0-					-0-
*05	310	N	280	-0-	-30	-0-	20	1	260	3	N	-0-					-0-
*06	300	N	279	-0-	-21	-0-	41	1	238	3	N	-0-					-0-
*07	279	N	277	-0-	-2	-0-	24	1	253	3	N	-0-					-0-
*08	279	N	124	-0-	-155	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	N	-0-					-0-
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	N	-0-					-0-
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	N	-0-					-0-
*12	279	N	270	-0-	-9	-0-	22	1	248	3	N	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	20	1	245	3	N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	17	1	214	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 11 RRCID -> 159188 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 5608 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	24	1	306	3	N	-0-					1
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	31	1	329	3	N	-0-					1
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	N	1					2
							1	9									
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	28	1	308	3	N	-0-	2	1			-0-
01	372	N	272	-0-	-100	-0-	24	1	247	3	N	1					1
							1	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	276	3	N	-0-					1

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 11 RRCID -> 159199 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5040 - 5136

09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	59	1	340	3	N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	59	1	335	3	N	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	42	1	338	3	N	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	42	1	346	3	N	-0-					-0-
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	38	1	350	3	N	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	32	1	311	3	N	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 159200 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5500 - 6378

*03	558	N	6	-0-	-552	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*04	480	N	114	-0-	-366	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
*05	527	N	320	-0-	-207	-0-	22	1	298	3	N	-0-					-0-
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	72	1	409	3	N	-0-					-0-
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	39	1	410	3	N	-0-					-0-
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	39	1	384	3	N	-0-					-0-
*09	450	N	405	-0-	-45	-0-	35	1	370	3	N	-0-					-0-
*10	465	N	426	-0-	-39	-0-	33	1	393	3	N	-0-					-0-
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	3	N	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	N	-0-					-0-
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	31	1	382	3	N	-0-					-0-
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3403 RRCID -> 159204 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5524 - 6408

*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	3	N	-0-					-0-
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	3	N	-0-					-0-
*05	248	N	227	-0-	-21	-0-	15	1	212	3	N	-0-					-0-
*06	240	N	226	-0-	-14	-0-	34	1	192	3	N	-0-					-0-
*07	248	N	222	-0-	-26	-0-	19	1	203	3	N	-0-					-0-
*08	217	N	56	-0-	-161	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
*09	210	N	54	-0-	-156	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
*10	217	N	168	-0-	-49	-0-	13	1	155	3	N	-0-					-0-
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	N	-0-					-0-
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 7 RRCID -> 159206 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5540 - 6906

09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	Y	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 10 RRCID -> 159408 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 5540 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	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 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	527	N	463	-0-	-64	-0-	28	1	435	3	N	-0-	1	1			1
*04	450	N	438	-0-	-12	-0-	28	1	409	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	527	N	439	-0-	-88	-0-	30	1	408	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	67	1	385	3	N	-0-					1
*07	465	N	445	-0-	-20	-0-	39	1	406	3	N	-0-	1	1			-0-
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	41	1	404	3	N	-0-					-0-
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	36	1	396	3	N	-0-					-0-
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	401	3	N	-0-					-0-
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	33	1	393	3	N	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	35	1	394	3	N	-0-					-0-
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	32	1	398	3	N	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	28	1	348	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 159472 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5440 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	651	N	617	-0-	-34	-0-	38	1	579	3	N	-0-					-0-
*04	600	N	569	-0-	-31	-0-	37	1	532	3	N	-0-					-0-
*05	651	N	587	-0-	-64	-0-	40	1	547	3	N	-0-					-0-
*06	600	N	591	-0-	-9	-0-	88	1	503	3	N	-0-					-0-
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	51	1	540	3	N	-0-					-0-
*08	589	N	574	-0-	-15	-0-	53	1	521	3	N	-0-					-0-
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	47	1	509	3	N	-0-					-0-
*10	589	N	571	-0-	-18	-0-	44	1	527	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	538	-0-	-2	-0-	41	1	497	3	N	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	45	1	503	3	N	-0-					-0-
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	40	1	492	3	N	-0-					-0-
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	36	1	442	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 12 RRCID -> 159673 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5204 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 4 RRCID -> 159676 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6534 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
FAWCETT 131 WELL #: 2 RRCID -> 159677 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5892 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	4					6
							4	9									
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	1					7
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	4	1			3
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					7

FIELDS 51 WELL #: 7 RRCID -> 159720 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5161 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 159722 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6674 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 11 RRCID -> 159726 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5548 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 159730 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5502 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	434	N	428	-0-	-6	-0-	26	1	402	3	N	-0-					-0-
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	3	N	-0-					-0-
*05	434	N	332	-0-	-102	-0-	23	1	309	3	N	-0-					-0-
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	63	1	358	3	N	-0-					-0-
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	47	1	495	3	N	-0-					-0-
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	415	3	N	-0-					-0-
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	37	1	399	3	N	-0-					-0-
*10	558	N	410	-0-	-148	-0-	32	1	378	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	397	-0-	-23	-0-	30	1	367	3	N	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	35	1	392	3	N	-0-					-0-
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	29	1	359	3	N	-0-					-0-
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3103 RRCID -> 159731 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5718 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	3	Y	-0-					1
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	33	1	335	3	Y	-0-					1
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	34	1	326	3	Y	-0-					1
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	37	1	332	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	353	3	Y	1					1
							1	9									
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	3	Y	-0-	1	1			-0-

GENINI WELL #: 3905 RRCID -> 159732 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5582 - 5616

09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	39	1	347	3	Y	-0-					1
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	33	1	332	3	Y	-0-					1
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	3	Y	-0-					1
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	30	1	273	3	Y	-0-					1
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	291	3	Y	-0-					1
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	3	Y	-0-					1

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 12 RRCID -> 159901 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5097 - 5182

09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	3	N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	3	N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 10 RRCID -> 159947 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6292 - 7088

09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	61	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	31	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	22	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 407 RRCID -> 159968 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5578 - 5766

*03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	662	3	N	-0-					-0-
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	51	1	753	3	N	-0-					-0-
*05	682	N	539	-0-	-143	-0-	37	1	502	3	N	-0-					-0-
*06	660	N	524	-0-	-136	-0-	79	1	445	3	N	-0-					-0-
*07	682	N	477	-0-	-205	-0-	41	1	436	3	N	-0-					-0-
*08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	86	1	836	3	N	-0-					-0-
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	67	1	716	3	N	-0-					-0-
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	55	1	656	3	N	-0-					-0-
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	50	1	616	3	N	-0-					-0-
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	57	1	649	3	N	-0-					-0-
01	682	N	668	-0-	-14	-0-	50	1	618	3	N	-0-					-0-
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	46	1	577	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1858 RRCID -> 160050 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8488 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	620	N	592	-0-	-28	-0-	37	1	554	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*04	540	N	507	-0-	-33	-0-	32	1	475	3	N	-0-	1	1			-0-
*05	620	N	535	-0-	-85	-0-	37	1	498	3	N	-0-					-0-
*06	570	N	530	-0-	-40	-0-	79	1	451	3	N	-0-					-0-
*07	527	N	455	-0-	-72	-0-	39	1	416	3	N	-0-					-0-
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	49	1	480	3	N	-0-					-0-
*09	510	N	490	-0-	-20	-0-	42	1	448	3	N	-0-					-0-
*10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	42	1	501	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	471	-0-	-9	-0-	36	1	435	3	N	-0-					-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	45	1	510	3	N	-0-					-0-
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	41	1	502	3	N	-0-					-0-
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	452	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 14 RRCID -> 160152 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5218 - 6350

09	240	N	215	-0-	-25	-0-	26	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	3	Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 13 RRCID -> 160266 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5110 - 6590

09	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-

KELLY 102 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-

MAYER WELL #: 11 RRCID -> 160392 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7202 - 7285

09	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "FFF" WELL #: 9802 RRCID -> 160910 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6857 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	14	1	86	3	N	-0-					-0-
10	155	N	99	-0-	-56	-0-	14	1	85	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	3	N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	21	1	66	3	N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	22	1	104	3	N	3					3
							3	9									
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	29	1	123	3	N	2	1	1			4
							2	9									

CANYON RANCH WELL #: 828SD RRCID -> 160992 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 7090 - 8246

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

SHURLEY 166 WELL #: 8 RRCID -> 161208 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 5572 - 6950

09	240	N	238	-0-	-2	-0-	101	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	104	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	101	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	104	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	104	1	117	3	Y	-0-					-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	50	1	100	3	Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 14 RRCID -> 161209 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3590 - 3602

09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 11 RRCID -> 161412 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4948 - 5826

09	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 7 RRCID -> 161427 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5150 - 5210

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
KELLY 125A WELL #: 14 RRCID -> 161429 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5638 - 6434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	36	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	112	-0-	-198	-0-	14	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	80	-0-	-220	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	70	1	544	3	Y	-0-					-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	44	1	458	3	Y	-0-					-0-
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3906 RRCID -> 161685 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5562 - 7236

09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	Y	-0-					-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	-0-					-0-
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 12 RRCID -> 161695 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6370 - 6526

09	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 3 RRCID -> 161701 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 6325 - 7140

09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					1
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					1
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					1
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					1
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					1
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 5 RRCID -> 161711 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6190 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	8	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 2 RRCID -> 161975 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6542 - 8026

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 161976 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7638 - 8506

09	660	N	600	-0-	-60	-0-	33	1	561	3	N	5	4	1			8
							6	9									
10	682	N	574	-0-	-108	-0-	42	1	528	3	N	4	8	1			4
							4	9									
11	660	N	592	-0-	-68	-0-	40	1	550	3	N	2	3	1			3
							2	9									
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	4	1	589	3	N	1	2	1			2
							1	9									
01	589	N	548	-0-	-41	-0-	26	1	521	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	560	N	495	-0-	-65	-0-	28	1	466	3	N	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY 111 WELL #: 8 RRCID -> 161993 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 5510 - 6426

09	330	N	252	-0-	-78	-0-	19	1	233	3	N	-0-					2
10	310	N	245	-0-	-65	-0-	18	1	227	3	N	-0-					2
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	15	1	209	3	N	-0-	2	1			-0-
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 41 WELL #: 8 RRCID -> 161996 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5658 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	48	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	3	-0-	-657	-0-	2	3	1	9	Y	1					1
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	60	1	299	3	Y	6					7
							7	9									
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	76	1	420	3	Y	5					12
							6	9									
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	68	1	351	3	Y	4					16
							4	9									

JONES 120 WELL #: 13 RRCID -> 162272 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 5120 - 6180

09	60	N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 12 RRCID -> 162276 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5752 - 5778

09	420	N	339	-0-	-81	-0-	23	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	317	-0-	-86	-0-	24	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	18	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	350	3	Y	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	402	3	Y	-0-					-0-
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 3 RRCID -> 162286 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6536 - 6788

09	300	N	251	-0-	-49	-0-	22	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	22	1	236	3	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	Y	-0-					-0-
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162287 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5264 - 7334

09	300	N	264	-0-	-36	-0-	6	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	278	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	6	1	294	3	Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	7	1	319	3	Y	-0-					-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	4	1	305	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 16 RRCID -> 162291 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5431 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 36 WELL #: 9 RRCID -> 162295 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5330 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	6	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	6	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	6	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	55	1	266	3	Y	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	67	1	263	3	Y	-0-					-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	61	1	248	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 10 RRCID -> 162298 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5366 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	364	-0-	-56	-0-	25	1	339	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	378	-0-	-56	-0-	41	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	349	3	Y	3					3
							3	9									
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	26	1	330	3	Y	-0-	2	1			1
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	59	1	338	3	Y	4					5
							4	9									
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	3	Y	-0-					5

WILSON 32 WELL #: 6 RRCID -> 162300 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5390 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	248	N	236	-0-	-12	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-					-0-
*05	217	N	127	-0-	-90	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
*06	240	N	165	-0-	-75	-0-	25	1	140	3	N	-0-					-0-
*07	248	N	225	-0-	-23	-0-	20	1	205	3	N	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	N	-0-					-0-
*09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	N	-0-					-0-
*10	217	N	95	-0-	-122	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	N	-0-					-0-
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 11 RRCID -> 162339 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5686 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	1					1
							1	9									
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1772 RRCID -> 162341 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5330 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	45	1	670	3	N	-0-					-0-
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	603	3	N	-0-					-0-
*05	744	N	646	-0-	-98	-0-	44	1	602	3	N	-0-					-0-
*06	690	N	666	-0-	-24	-0-	99	1	567	3	N	-0-					-0-
*07	682	N	678	-0-	-4	-0-	58	1	620	3	N	-0-					-0-
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	61	1	598	3	N	-0-					-0-
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	54	1	586	3	N	-0-					-0-
*10	682	N	673	-0-	-9	-0-	53	1	620	3	N	-0-					-0-
*11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	47	1	577	3	N	-0-					-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	52	1	578	3	N	-0-					-0-
01	682	N	627	-0-	-55	-0-	47	1	580	3	N	-0-					-0-
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	53	1	664	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3907 RRCID -> 162342 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5406 - 5612

09	420	N	407	-0-	-13	-0-	41	1	366	3	Y	-0-	1	1			1
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	44	1	440	3	Y	-0-					1
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	42	1	399	3	Y	-0-					1
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	414	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	34	1	364	3	Y	-0-					1
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	349	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

GENINI WELL #: 3104 RRCID -> 162345 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5548 - 5578

09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1532 RRCID -> 162348 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5466 - 6330

*03	620	N	500	-0-	-120	-0-	31	1	469	3	N	-0-					-0-
*04	510	N	469	-0-	-41	-0-	30	1	439	3	N	-0-					-0-
*05	589	N	478	-0-	-111	-0-	32	1	446	3	N	-0-					-0-
*06	480	N	475	-0-	-5	-0-	71	1	404	3	N	-0-					-0-
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	43	1	461	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	58	1	564	3	N	-0-					-0-
*09	450	N	448	-0-	-2	-0-	38	1	410	3	N	-0-					-0-
*10	496	N	480	-0-	-16	-0-	37	1	443	3	N	-0-					-0-
*11	570	N	454	-0-	-116	-0-	35	1	419	3	N	-0-					-0-
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	40	1	451	3	N	-0-					-0-
01	496	N	428	-0-	-68	-0-	32	1	396	3	N	-0-					-0-
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	37	1	454	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITWORTH, C. O. WELL #: 18 RRCID -> 162359 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3576 - 3856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 74 RRCID -> 162370 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5808 - 6008

09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

ESPY 40 WELL #: 8 RRCID -> 162467 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5674 - 5760

09	630 N	546	-0-	-84	-0-	77	1	469	3	Y	-0-					2
10	620 N	565	-0-	-55	-0-	79	1	486	3	Y	-0-					2
11	570 N	537	-0-	-33	-0-	83	1	454	3	Y	-0-					2
12	558 N	484	-0-	-74	-0-	81	1	402	3	Y	1					3
						1	9									
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	81	1	446	3	Y	-0-					3
*02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	104	1	537	3	Y	-0-					3

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	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1612 RRCID -> 162472 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5416 - 5568

*03	279 N	255	-0-	-24	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-
*04	270 N	226	-0-	-44	-0-	14	1	212	3	N	-0-					-0-
*05	279 N	230	-0-	-49	-0-	16	1	214	3	N	-0-					-0-
*06	240 N	234	-0-	-6	-0-	35	1	199	3	N	-0-					-0-
*07	248 N	230	-0-	-18	-0-	20	1	210	3	N	-0-					-0-
*08	248 N	228	-0-	-20	-0-	22	1	206	3	N	-0-					-0-
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	N	-0-					-0-
*10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	N	-0-					-0-
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	N	-0-					-0-
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	N	-0-					-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	16	1	203	3	N	-0-					-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	14	1	179	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REED 101 WELL #: 12 RRCID -> 162473 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5004 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 13 RRCID -> 162474 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5160 - 5426

09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 14 RRCID -> 162475 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5376 - 5488

09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 63 RRCID -> 162497 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5132 - 5208

09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

MEADOR "189" WELL #: 3 RRCID -> 162631 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6282 - 6659

09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD 114 WELL #: 13 RRCID -> 162654 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5530 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162694 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6961 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	31	1	442	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	29	1	428	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	30	1	444	3	Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	1			Y	-0-					-0-
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	3	Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 11 RRCID -> 162734 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3971 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	780	N	607	-0-	-173	-0-	43	1	564	3	N	-0-					10
10	899	N	754	-0-	-145	-0-	55	1	699	3	N	-0-					10
11	870	N	836	-0-	-34	-0-	62	1	774	3	N	-0-					10
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	69	1	860	3	N	-0-					10
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	34	1	761	3	N	-0-					10
02	784	N	424	-0-	-360	-0-	30	1	394	3	N	-0-					10

WARD 114 WELL #: 12 RRCID -> 162739 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	15	1	151	3	N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	15	1	133	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 9 RRCID -> 162757 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 5614 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 14 RRCID -> 162760 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5892 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	4	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	3	1	145	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	3	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	3	Y	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 5 RRCID -> 162836 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 2930 - 3698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	57	1	398	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	367	-0-	-129	-0-	48	1	319	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	37	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	3	Y	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	50	1	928	3	Y	-0-					-0-
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	32	1	431	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 123 WELL #: 16 RRCID -> 162839 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5102 - 6414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	6	1	258	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	6	1	271	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	6	1	258	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	6	1	266	3	Y	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	278	3	Y	-0-			-0-
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	3	1	242	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 147 WELL #: 13 RRCID -> 162943 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5713 - 7038

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 15 RRCID -> 162944 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5090 - 6340

09	120 N	105	-0-	-15	-0-	13	1	92	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	14	1	97	3	Y	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	13	1	99	3	Y	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-			-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	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	270 N	265	-0-	-5	-0-	29	1	236	3	N	-0-			-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	32	1	238	3	N	-0-			-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	28	1	233	3	N	-0-			-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	29	1	228	3	N	-0-			-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	26	1	243	3	N	-0-			-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	26	1	207	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1856 RRCID -> 163396 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5520 - 7731

*03	496 N	482	-0-	-14	-0-	30	1	452	3	N	-0-			-0-
*04	450 N	447	-0-	-3	-0-	28	1	419	3	N	-0-			-0-
*05	527 N	460	-0-	-67	-0-	32	1	428	3	N	-0-			-0-
*06	480 N	464	-0-	-16	-0-	69	1	395	3	N	-0-			-0-
*07	465 N	463	-0-	-2	-0-	40	1	423	3	N	-0-			-0-
*08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	44	1	423	3	N	-0-			-0-
*09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	38	1	412	3	N	-0-			-0-
*10	465 N	462	-0-	-3	-0-	36	1	426	3	N	-0-			-0-
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	33	1	407	3	N	-0-			-0-
*12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	37	1	417	3	N	-0-			-0-
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	34	1	415	3	N	-0-			-0-
02	420 N	402	-0-	-18	-0-	30	1	372	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 408 RRCID -> 163457 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5420 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	N	-0-					-0-
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	N	-0-					-0-
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	38	1	221	3	N	-0-					-0-
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	236	3	N	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	3	N	-0-					-0-
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	N	-0-					-0-
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	115	-0-	-125	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
*12	217	N	182	-0-	-35	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	N	-0-					-0-
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 409 RRCID -> 163459 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5698 - 5782

*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	N	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	35	1	199	3	N	-0-					-0-
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	N	-0-					-0-
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	N	-0-					-0-
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	N	-0-					-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	N	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1368 RRCID -> 163460 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5188 - 5390

*03	372	N	359	-0-	-13	-0-	23	1	336	3	N	-0-					-0-
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	312	3	N	-0-					-0-
*05	403	N	343	-0-	-60	-0-	23	1	320	3	N	-0-					-0-
*06	360	N	346	-0-	-14	-0-	52	1	294	3	N	-0-					-0-
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	3	N	-0-					-0-
*08	341	N	336	-0-	-5	-0-	32	1	302	3	N	2					2
							2	9									
*09	330	N	321	-0-	-9	-0-	27	1	294	3	N	-0-	1	1			1
*10	341	N	331	-0-	-10	-0-	26	1	304	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	298	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	24	1	294	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	21	1	263	3	N	1	1	1			1
							1	9									

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1773 RRCID -> 163593 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5180 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	465	N	390	-0-	-75	-0-	24	1	366	3	N	-0-					-0-
*04	390	N	353	-0-	-37	-0-	22	1	331	3	N	-0-					-0-
*05	434	N	417	-0-	-17	-0-	29	1	388	3	N	-0-					-0-
*06	390	N	357	-0-	-33	-0-	53	1	304	3	N	-0-					-0-
*07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	36	1	391	3	N	-0-					-0-
*08	434	N	396	-0-	-38	-0-	37	1	359	3	N	-0-					-0-
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	3	N	-0-					-0-
*10	434	N	390	-0-	-44	-0-	30	1	360	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	355	-0-	-5	-0-	27	1	328	3	N	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	3	N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	30	1	375	3	N	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	25	1	309	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3107 RRCID -> 163596 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5376 - 5638

09	240	N	106	-0-	-134	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	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

*03	589	N	511	-0-	-78	-0-	32	1	479	3	N	-0-					-0-
*04	510	N	475	-0-	-35	-0-	31	1	444	3	N	-0-					-0-
*05	558	N	500	-0-	-58	-0-	34	1	466	3	N	-0-					-0-
*06	510	N	380	-0-	-130	-0-	57	1	323	3	N	-0-					-0-
*07	496	N	449	-0-	-47	-0-	39	1	410	3	N	-0-					-0-
*08	496	N	489	-0-	-7	-0-	46	1	443	3	N	-0-					-0-
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	387	3	N	-0-					-0-
*10	465	N	436	-0-	-29	-0-	34	1	402	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	438	-0-	-12	-0-	33	1	405	3	N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	36	1	406	3	N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	33	1	413	3	N	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	29	1	361	3	N	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 7 RRCID -> 163925 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5376 - 5590

*03	527	N	519	-0-	-8	-0-	32	1	487	3	N	-0-					-0-
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	N	-0-					-0-
*05	558	N	503	-0-	-55	-0-	34	1	469	3	N	-0-					-0-
*06	510	N	501	-0-	-9	-0-	75	1	426	3	N	-0-					-0-
*07	527	N	486	-0-	-41	-0-	42	1	444	3	N	-0-					-0-
*08	496	N	482	-0-	-14	-0-	45	1	437	3	N	-0-					-0-
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	40	1	440	3	N	-0-					-0-
*10	496	N	485	-0-	-11	-0-	38	1	447	3	N	-0-					-0-
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	N	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	39	1	432	3	N	-0-					-0-
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	35	1	438	3	N	-0-					-0-
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	34	1	419	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 3205 RRCID -> 163930 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5338 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	496	N	476	-0-	-20	-0-	30	1	446	3	N	-0-					-0-
*04	450	N	422	-0-	-28	-0-	27	1	395	3	N	-0-					-0-
*05	527	N	433	-0-	-94	-0-	30	1	403	3	N	-0-					-0-
*06	480	N	448	-0-	-32	-0-	67	1	381	3	N	-0-					-0-
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	38	1	411	3	N	-0-					-0-
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	41	1	397	3	N	-0-					-0-
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	36	1	393	3	N	-0-					-0-
*10	465	N	430	-0-	-35	-0-	34	1	396	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	407	-0-	-13	-0-	31	1	376	3	N	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	34	1	387	3	N	-0-					-0-
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	31	1	384	3	N	-0-					-0-
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 12 RRCID -> 163998 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5142 - 5298

09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 10 RRCID -> 163999 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5204 - 5244

09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	171	1	364	3	Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	180	1	477	3	Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	160	1	391	3	Y	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	170	1	409	3	Y	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	150	1	230	3	Y	-0-					-0-
*02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	120	1	204	3	Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 15 RRCID -> 164000 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5538

09	T. A.		73	-0-	73	165	9	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		66	-0-	66	231	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	287	X	56	-0-	-231	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		42	-0-	42	42	4	1	38	3	Y	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 3 RRCID -> 164065 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6252 - 6926

09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	17	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON 32 WELL #: 8 RRCID -> 164211 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5548 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	N	-0-					-0-
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	N	-0-					-0-
*05	248	N	247	-0-	-1	-0-	17	1	230	3	N	-0-					-0-
*06	300	N	221	-0-	-79	-0-	33	1	188	3	N	-0-					-0-
*07	341	N	176	-0-	-165	-0-	15	1	161	3	N	-0-					-0-
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	36	1	350	3	N	-0-					-0-
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	N	-0-					-0-
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	305	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	285	-0-	-45	-0-	22	1	263	3	N	-0-					-0-
*12	310	N	273	-0-	-37	-0-	22	1	251	3	N	-0-					-0-
01	341	N	252	-0-	-89	-0-	19	1	233	3	N	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	19	1	232	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3908 RRCID -> 164213 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5560 - 5696

09	330	N	274	-0-	-56	-0-	28	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	29	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	29	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	29	1	266	3	Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	226	3	Y	-0-					-0-
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	Y	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 103 RRCID -> 164566 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7457 - 7478

09	150	N	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 11 RRCID -> 164570 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5172

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3106 RRCID -> 164583 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5520

09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 7 RRCID -> 164592 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7613 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					1
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-	1	1			-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	3	1	9	N	1					1
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-	1	1			-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	3	1	49	3	N	1					1
							1	9									

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	1	4	1			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

PFLUGER 104 WELL #: 10 RRCID -> 164704 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5170 - 5228

09	480	N	443	-0-	-37	-0-	35	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	27	1	354	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	Y	-0-					-0-
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	395	3	Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 13 RRCID -> 164705 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4901 - 5226

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 12 RRCID -> 164935 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6884 - 6946

09	210	N	202	-0-	-8	-0-	11	1	191	3	N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	15	1	191	3	N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 8 RRCID -> 164938 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5334

09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	3	N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	3	N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	N	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	-0-					-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 148 WELL #: 8 RRCID -> 164940 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5582 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	3	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	Y	-0-					-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	2	1	140	3	Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 14 RRCID -> 165125 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6236 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	140	1	1	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 15 RRCID -> 165126 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4972 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 36 WELL #: 11 RRCID -> 165129 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	4	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	4	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	3	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	4	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	3	Y	-0-					-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 15 RRCID -> 165163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 4880 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

PHILLIPS -7- WELL #: 1 RRCID -> 165462 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3174 - 3227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 0835S RRCID -> 165464 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5160 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1071OS RRCID -> 165714 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5156 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	699	-0-	699	2657	699	3			Y	-0-					-0-
10	2864	X	207	-0-	-2657	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 4 RRCID -> 165848 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6621 - 7813

09	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	144	1	902	3	N	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	153	1	920	3	N	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	204	1	912	3	N	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	289	1	908	3	N	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	204	1	957	3	N	-0-					-0-
*02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	196	1	823	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY "15" WELL #: 16 RRCID -> 166224 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 4209 PERF. 3216 - 3405

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CANYON RANCH WELL #: 0836S RRCID -> 166240 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5150 - 5238

09	210	N	191	-0-	-19	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 4 RRCID -> 166241 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6858 - 8082

09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	48	1	298	3	N	1					1
							1	9									
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	38	1	230	3	N	1					2
							1	9									
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	49	1	218	3	N	3	1	1			4
							3	9									
12	372	N	284	-0-	-88	-0-	69	1	215	3	N	-0-	1	1			3
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	44	1	206	3	N	-0-					3
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	44	1	186	3	N	-0-	1	1			2

KELLY 125 WELL #: 16 RRCID -> 166245 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5306 - 6496

09	270	N	255	-0-	-15	-0-	31	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	36	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	37	1	263	3	Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	36	1	276	3	Y	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	Y	-0-					-0-
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 7 RRCID -> 166249 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6990 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-	1	1			1

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 10 RRCID -> 166251 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6989 - 7200

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	N	-0-					1
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	N	-0-					1
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	22	1	271	3	N	-0-					1
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	22	1	241	3	N	-0-					1
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	22	1	250	3	N	-0-					1

SHURLEY 99 WELL #: 7 RRCID -> 166259 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6902 - 7278

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-

SHURLEY 110 WELL #: 7 RRCID -> 166262 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5570 - 6270

09	150	N	129	-0-	-21	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 9 RRCID -> 166264 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6110 - 6366

09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	308	3	N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	24	1	304	3	N	-0-					-0-
11	240	N	144	-0-	-96	-0-	10	1	130	3	N	4	3	1			1
							4	9									
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	18	1	312	3	N	-0-					1
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	N	1	1	8			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 111 WELL #: 11 RRCID -> 166268 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5472 - 6274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 22 RRCID -> 166285 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 2964 - 2976

09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-					1
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-					1
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	N	-0-					1
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					1
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					1
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	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	330 N	324	-0-	-6	-0-	49	1	275	3	Y	-0-					2
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	30	1	289	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	25	1	302	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	27	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	Y	-0-					-0-
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 3 RRCID -> 166300 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6468 - 7210

09	450 N	376	-0-	-74	-0-	57	1	319	3	Y	-0-					11
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	36	1	353	3	Y	-0-	10	1			1
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	29	1	352	3	Y	3					4
						3	9									
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	31	1	359	3	Y	-0-					4
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	Y	-0-					4
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BAKER, ROY WELL #: 2103 RRCID -> 166689 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3398 - 3538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1620	N	1085	-0-	-535	-0-	210	1	875	3	N	-0-					-0-
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	143	1	1819	3	N	-0-					-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	131	1	1644	3	N	-0-					-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	129	1	1619	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1640	-0-	-313	-0-	69	1	1571	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1606	-0-	-46	-0-	113	1	1493	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4604 RRCID -> 166691 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3414 - 3440

09	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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	170	-0-	-10	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 9 RRCID -> 166873 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5212 - 5294

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1821 RRCID -> 166874 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6158 - 6340

09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			Y	-0-					1
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-					1
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			Y	-0-					1
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					1
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					1
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	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	450	N	436	-0-	-14	-0-	24	1	412	3	N	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	33	1	419	3	N	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	30	1	414	3	N	-0-					-0-
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	3	1	456	3	N	-0-					-0-
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	22	1	436	3	N	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	23	1	387	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 99 WELL #: 8 RRCID -> 166878 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5274 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	150 N	119	-0-	-31	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	N	-0-					-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 10 RRCID -> 166885 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6272 - 6406

09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	N	-0-					-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	N	-0-					-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	N	-0-					-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-					-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-					-0-
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	N	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 9 RRCID -> 167072 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5600

*03	248 N	228	-0-	-20	-0-	15	1	213	3	N	-0-					-0-
*04	270 N	231	-0-	-39	-0-	15	1	216	3	N	-0-					-0-
*05	279 N	229	-0-	-50	-0-	16	1	213	3	N	-0-					-0-
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	36	1	202	3	N	-0-					-0-
*07	248 N	233	-0-	-15	-0-	20	1	213	3	N	-0-					-0-
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	N	-0-					-0-
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	N	-0-					-0-
*10	248 N	227	-0-	-21	-0-	18	1	209	3	N	-0-					-0-
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-					-0-
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	N	-0-					-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	N	-0-					-0-
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 8 RRCID -> 167074 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5230 - 5310

09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	N	-0-					-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	N	-0-					-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	N	-0-					-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	17	1	210	3	N	-0-					-0-
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	17	1	186	3	N	-0-					-0-
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 2 RRCID -> 167224 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 6932 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	1	1	79	3	N	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3109 RRCID -> 167322 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5598 - 5654

09	540	N	528	-0-	-12	-0-	54	1	474	3	Y	-0-					1
10	589	N	506	-0-	-83	-0-	46	1	460	3	Y	-0-					1
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	54	1	514	3	Y	-0-					1
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	56	1	512	3	Y	-0-					1
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	382	3	Y	-0-					1
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	33	1	377	3	Y	-0-					1

GENINI WELL #: 3910 RRCID -> 167323 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5394 - 5601

09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	43	1	380	3	Y	-0-					1
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	39	1	389	3	Y	-0-					1
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	381	3	Y	-0-					1
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	43	1	392	3	Y	-0-					1
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	35	1	374	3	Y	-0-					1
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	326	3	Y	-0-					1

GENINI WELL #: 3911 RRCID -> 167324 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5674 - 5512

09	300	N	193	-0-	-107	-0-	20	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	3	Y	-0-					-0-
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 13 RRCID -> 167468 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6510 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 11 RRCID -> 167471 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5014 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	23	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	Y	-0-					-0-
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 15 RRCID -> 167474 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5428 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167484 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6488 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 12 RRCID -> 167490 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5228 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	-0-					-0-
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 10 RRCID -> 167492 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4800 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 13 RRCID -> 167495 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5218 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REED 100 WELL #: 16 RRCID -> 167496 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5844 - 6044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			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-

KELLY 125 WELL #: 17 RRCID -> 167711 COMPL. DATE 02/25/1998 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 16 RRCID -> 167722 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5226 - 5298

09	180 N	158	-0-	-22	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	N	-0-					-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 13 RRCID -> 167723 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5038 - 6397

09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	54	1	390	3	Y	-0-					-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	58	1	403	3	Y	-0-					-0-
11	480 N	384	-0-	-96	-0-	47	1	337	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	380	-0-	-85	-0-	43	1	337	3	Y	-0-					-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	Y	-0-					-0-
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	349	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 16 RRCID -> 167726 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5352 - 6664

09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	3	Y	-0-					-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	3	Y	-0-					-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125A WELL #: 18 RRCID -> 167729 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5240 - 6304

09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 13 RRCID -> 167730 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4894 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	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-

SHURLEY 110 WELL #: 9 RRCID -> 167737 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6682 - 6692

09	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	5	1	64	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	1020	N	518	-0-	-502	-0-	100	1	418	3	N	-0-					-0-
10	961	N	869	-0-	-92	-0-	63	1	806	3	N	-0-					-0-
11	990	N	301	-0-	-689	-0-	22	1	279	3	N	-0-					-0-
12	527	N	257	-0-	-270	-0-	19	1	238	3	N	-0-					-0-
01	868	N	187	-0-	-681	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
02	280	N	178	-0-	-102	-0-	13	1	165	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2105 RRCID -> 168040 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3442

09	120	N	100	-0-	-20	-0-	19	1	81	3	N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072A RRCID -> 168072 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5210 - 5288

09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 1079S RRCID -> 168073 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5123 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
12	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
*02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8310S RRCID -> 168075 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	24	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	20	1	268	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	24	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	Y	-0-					-0-
*02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	3	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 23 RRCID -> 168136 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5233 - 6022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 24 RRCID -> 168137 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5147 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 25 RRCID -> 168138 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4983 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	44	1	515	3	Y	-0-					-0-
10	527 N	233	-0-	-294	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	542	3	Y	-0-					-0-
12	589 N	582	-0-	-7	-0-	45	1	537	3	Y	-0-					-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	3	Y	-0-					-0-
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 168144 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5219 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 9 RRCID -> 168145 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5166 - 5497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	79	1	1045	3	N	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	71	1	889	3	N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	82	1	989	3	N	-0-					-0-
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	89	1	1106	3	N	-0-					-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	87	1	950	3	N	-0-					-0-
02	896	N	378	-0-	-518	-0-	31	1	347	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 10 RRCID -> 168147 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5188 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 14 RRCID -> 168149 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	N	-0-					-0-
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 9 RRCID -> 168152 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5386 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	3			N	-0-					3
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	39	1	499	3	N	2					5
							2	9									
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	33	1	449	3	N	1	5	1			1
							1	9									
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	N	8	2	1			7
							9	9									
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	3	N	-0-					7
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	29	1	363	3	N	-0-					7

SAWYER 112 WELL #: 13 RRCID -> 168158 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5400 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 9 RRCID -> 168163 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5118 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 7 RRCID -> 168167 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5476

09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	134	1	396	3	N	-0-					-0-
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	122	1	381	3	N	-0-					-0-
11	510	N	411	-0-	-99	-0-	62	1	349	3	N	-0-					-0-
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	110	1	380	3	N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	144	1	363	3	N	-0-					-0-
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	78	1	330	3	N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 9 RRCID -> 168169 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4994 - 5004

09	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3909 RRCID -> 168390 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5934 - 6124

09	240	N	238	-0-	-2	-0-	24	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	186	-0-	-62	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	242	3	Y	-0-					-0-
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 5 RRCID -> 168606 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6340 - 6396

09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 9 RRCID -> 169166 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5332

09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 11 RRCID -> 169170 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5202 - 5335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 3 RRCID -> 169171 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5223 - 5934

09	180 N	147	-0-	-33	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	3	N	-0-					-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 4 RRCID -> 169173 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5216 - 5940

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 10 RRCID -> 169175 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5244 - 6084

09	570 N	521	-0-	-49	-0-	39	1	482	3	N	-0-					-0-
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	39	1	491	3	N	-0-					-0-
11	540 N	507	-0-	-33	-0-	35	1	472	3	N	-0-					-0-
12	527 N	518	-0-	-9	-0-	32	1	486	3	N	-0-					-0-
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	28	1	480	3	N	-0-					-0-
02	476 N	464	-0-	-12	-0-	34	1	430	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 11 RRCID -> 169181 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5218 - 5998

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 11 RRCID -> 169186 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5220

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

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 12 RRCID -> 169188 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4870 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 2 RRCID -> 169216 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7031 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 26 RRCID -> 169362 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5252 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 27 RRCID -> 169368 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5195 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 9 RRCID -> 169469 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6338 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 139S RRCID -> 169470 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5146 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 838S RRCID -> 169471 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5158 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CANYON RANCH WELL #: 1071A RRCID -> 169472 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5206 - 5292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 39 WELL #: 10 RRCID -> 169716 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6296 - 7136

09	450 N	402	-0-	-48	-0-	67	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	369	3	Y	-0-					-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	363	3	Y	1					1
						1	9									
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	3	Y	-0-					1
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	325	3	Y	1					1
						1	9									

PFLUGER 85 WELL #: 12 RRCID -> 169727 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4640 - 5239

09	210 N	209	-0-	-1	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	Y	-0-					-0-
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 36 RRCID -> 169731 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2962 - 2986

09	1200 N	831	-0-	-369	-0-	58	1	773	3	N	-0-					9
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	88	1	1113	3	N	-0-					9
11	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	82	1	1027	3	N	-0-					9
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	82	1	1025	3	N	-0-					9
01	1209 N	964	-0-	-245	-0-	41	1	923	3	N	-0-					9
02	1036 N	879	-0-	-157	-0-	62	1	817	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	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 51 WELL #: 7 RRCID -> 170489 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6440 - 6914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 13 RRCID -> 170505 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5164 - 5234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLIAN, W. B. 14 WELL #: 15 RRCID -> 170522 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5140 - 5274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-	1	1			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 9 RRCID -> 170525 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5216 - 5355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 11 RRCID -> 170526 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5230 - 5351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					2
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					2
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					2
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					2
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					2

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 8 RRCID -> 170671 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6410 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					1
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-	1	1			-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 170676 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6581 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 837S RRCID -> 170682 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5179 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 14 RRCID -> 170822 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5228 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	18	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	16	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	16	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	18	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 104 WELL #: 15 RRCID -> 170831 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5127 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	88	-0-	-62	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	45	-0-	-75	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 2 RRCID -> 170837 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7190 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	N	-0-					-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 170838 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7234 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8311S RRCID -> 170956 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5159 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 29 RRCID -> 170992 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 5143 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 30 RRCID -> 170993 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5138 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380	3	N	-0-					-0-
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	10	1	376	3	N	-0-					-0-
12	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	7	1	291	3	N	-0-					-0-
02	336	N	249	-0-	-87	-0-	249	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DUNBAR, NED WELL #: 31 RRCID -> 170994 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5092 - 6014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	574 N	574	-0-	-0-	-0-	98	1	476	3	N	-0-					-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	72	1	454	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-

DUNBAR, NED WELL #: 35 RRCID -> 170999 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5015 - 5983

09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			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	61 N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	3	N	-0-					-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 41 RRCID -> 171011 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 23 WELL #: 3 RRCID -> 171065 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7388 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	1					1
							1	9									

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-

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 16 RRCID -> 172070 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7088 - 7330

09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	3	N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	3	N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	21	1	294	3	N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	2	1	316	3	N	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	16	1	265	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 172177 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5190 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0137S RRCID -> 172294 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5248

09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1310S RRCID -> 172295 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5108 - 5182

09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 10 RRCID -> 172338 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 5220 - 5308

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 15 RRCID -> 172366 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7067 - 7088

09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 36 RRCID -> 172483 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5136 - 5986

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	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 12 RRCID -> 172598 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5239 - 5268

09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 13 RRCID -> 172599 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 2 RRCID -> 172606 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6970 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	N	-0-					-0-
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 172628 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6420 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 86 WELL #: 6 RRCID -> 172790 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5166 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 11 RRCID -> 172797 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 5 RRCID -> 172800 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6850 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	111	1	123	3	Y	-0-					2
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	113	1	127	3	Y	-0-					2
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	106	1	101	3	Y	-0-					2
12	248	N	180	-0-	-68	-0-	107	1	73	3	Y	-0-					2
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	114	1	145	3	Y	-0-					2
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	101	1	122	3	Y	-0-					2

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 14 RRCID -> 172857 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5226 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-					-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 105 WELL #: 11 RRCID -> 172920 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5200 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

MAYFIELD 46 WELL #: 12 RRCID -> 172980 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 6156 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	960	N	726	-0-	-234	-0-	212	1	513	3	Y	1					3
							1	9									
10	992	N	706	-0-	-286	-0-	166	1	540	3	Y	-0-	2	1			1
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	149	1	509	3	Y	1					2
							1	9									
12	744	N	717	-0-	-27	-0-	160	1	556	3	Y	1					3
							1	9									
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	165	1	610	3	Y	-0-	1	1			2
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	144	1	542	3	Y	1					3
							1	9									

SAWYER 112 WELL #: 15 RRCID -> 173420 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6348 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	T. A.		74	-0-	74	256	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	312	X	56	-0-	-256	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 15 RRCID -> 173421 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5168 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 6 RRCID -> 173422 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6850 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	5					5
							6	9									
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-	5	1			-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	2					2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 84 WELL #: 13 RRCID -> 173423 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5231 - 5254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	51	-0-	51	143	8	1	43	3	Y	-0-			-0-
10	206 X	63	-0-	-143	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			-0-
11	75 X	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	61	-0-	61	61	5	1	56	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 17 WELL #: 13 RRCID -> 173430 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5830 - 5900

09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	72	3	N	-0-			-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	26	1	81	3	N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	25	1	87	3	N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	36	1	90	3	N	-0-			-0-
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	N	-0-			-0-

FIELDS 20 WELL #: 8 RRCID -> 173607 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5338 - 5770

09	180 N	35	-0-	-145	-0-	9	1	26	3	N	-0-			-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	102	1	318	3	N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	46	1	262	3	N	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	78	1	270	3	N	-0-			-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	91	1	230	3	N	-0-			-0-
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	67	1	284	3	N	-0-			-0-

FIELDS 17 WELL #: 14 RRCID -> 173612 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5449 - 5804

09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	34	1	102	3	N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	34	1	107	3	N	-0-			-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	18	1	104	3	N	-0-			-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	32	1	109	3	N	-0-			-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	40	1	101	3	N	-0-			-0-
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	24	1	102	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 19 RRCID -> 173750 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7212 - 7221

09	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	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-	8	3			N	-0-			-0-
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 7 RRCID -> 173799 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7250 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					2
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	5	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	12	N	8	-0-	-4	-0-	6	3	2	9	Y	2					3
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					3
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	3	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SHURLEY 111 WELL #: 13 RRCID -> 173894 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5338 - 5361

09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 14 RRCID -> 173929 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6062 - 6308

09	300	N	235	-0-	-65	-0-	17	1	217	3	N	1					4
							1	9									
10	248	N	119	-0-	-129	-0-	9	1	110	3	N	-0-					4
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	14	1	195	3	N	-0-	4	1			-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	40	1	619	3	N	14	10	1			4
							15	9									
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	678	3	N	-0-					4
*02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	42	1	533	3	N	-0-					4

RICHARDSON 138 WELL #: 8 RRCID -> 173983 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6819 - 7160

09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	302	3	Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	237	-0-	-104	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	20	1	270	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	23	1	269	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					-0-
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVID 109 WELL #: 12 RRCID -> 174084 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4821 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 15 RRCID -> 174086 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5194 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 8 RRCID -> 174190 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 6856 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	106	1	995	3	Y	2					3
							2	9									
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	90	1	977	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	81	1	1035	3	Y	1					1
							1	9									
12	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	79	1	941	3	Y	-0-					1
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	69	1	808	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	48	1	617	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 302 RRCID -> 174191 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6392 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER 103 WELL #: 5 RRCID -> 174605 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4815 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 4 RRCID -> 174625 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6922 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	35	1	222	3	N	-0-					3
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	37	1	219	3	N	-0-	1	1			2
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	44	1	196	3	N	-0-	1	1			1
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	61	1	193	3	N	-0-					1
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	42	1	198	3	N	-0-					1
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	43	1	179	3	N	2	1	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 17 WELL #: 15 RRCID -> 174717 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5428 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	1	54	3	N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	19	1	60	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	58	3	N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	3	N	-0-					-0-
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 103 WELL #: 7 RRCID -> 174756 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4796 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 21 WELL #: 7 RRCID -> 174838 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5322 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	69	1	205	3	N	-0-					2
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	69	1	215	3	N	-0-	1	1			1
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	37	1	206	3	N	-0-					1
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	62	1	213	3	N	-0-					1
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	76	1	193	3	N	-0-					1
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	44	1	186	3	N	-0-					1

MAYER 1 WELL #: 3 RRCID -> 175053 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6364 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 808 RRCID -> 175070 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6446 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 175071 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6404 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	14	2	N	-0-					-0-
							562	3									
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	14	2	N	-0-					-0-
							580	3									
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	3	N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	3	N	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	10	2	N	-0-					-0-
							573	3									
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	3	2	N	-0-					-0-
							517	3									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 56 WELL #: 5 RRCID -> 175195 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5451 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	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-

SHURLEY 98 WELL #: 15 RRCID -> 175205 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 6213

09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 175411 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6873 - 7799

09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 45 RRCID -> 175479 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5107 - 5940

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 46 RRCID -> 175480 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5674 - 5970

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BAKER, ROY WELL #: 4603 RRCID -> 175535 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 3470 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	28	1	117	3	N	-0-					-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	3	N	-0-					-0-
11	270 N	186	-0-	-84	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-
01	279 N	94	-0-	-185	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
02	168 N	105	-0-	-63	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 833X RRCID -> 175792 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4868 - 5134

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 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-

CANYON RANCH WELL #: 8312S RRCID -> 175804 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4738 - 5208

09	150 N	126	-0-	-24	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1311S RRCID -> 175811 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 6 RRCID -> 175816 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	750	N	735	-0-	-15	-0-	103	1	628	3	Y	4					10
							4	9									
10	775	N	759	-0-	-16	-0-	106	1	651	3	Y	2					12
							2	9									
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	112	1	609	3	Y	2					14
							2	9									
12	775	N	662	-0-	-113	-0-	111	1	551	3	Y	-0-					14
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	112	1	616	3	Y	1					15
							1	9									
*02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	110	1	571	3	Y	-0-					15

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 7 RRCID -> 175819 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5366 - 5754

09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 7 RRCID -> 175822 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6755 - 7244

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 11 RRCID -> 175824 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5420 - 5876

09	360	N	353	-0-	-7	-0-	89	1	264	3	N	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	86	1	269	3	N	-0-					-0-
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	46	1	260	3	N	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	79	1	272	3	N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	99	1	248	3	N	-0-					-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	60	1	256	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 175827 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6490 - 7847

09	240	N	226	-0-	-14	-0-	14	1	212	3	N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	N	-0-					-0-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 175829 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6284 - 8154

09	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 175831 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6478 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 23 RRCID -> 175832 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6805 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					2
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					2
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	10	1	46	3	Y	-0-					2
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	14	1	42	3	Y	-0-					2
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					2
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	70	3	Y	-0-					2

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 22 RRCID -> 175838 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6466 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	15	1	96	3	Y	-0-					43
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	16	1	97	3	Y	-0-					43
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	20	1	87	3	Y	-0-					43
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	26	1	82	3	Y	-0-					43
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	3	Y	-0-					43
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					43

MAYFIELD 34 WELL #: 3R RRCID -> 175852 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6404 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	Y	-0-					4
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					4
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					4
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					4
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					4
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					4

RICHARDSON 139 WELL #: 7 RRCID -> 175855 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6714 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	3	Y	-0-					4
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	29	1	316	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	360	N	293	-0-	-67	-0-	21	1	272	3	Y	-0-					4
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	3	Y	-0-					4
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	3	Y	-0-					4
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	3	Y	-0-					4

RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 175860 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6316 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 175867 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6831 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	139	1	1301	3	Y	25					45
							28	9									
10	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	122	1	1328	3	Y	8	50	1			3
							9	9									
11	1500	N	1345	-0-	-155	-0-	97	1	1235	3	Y	12					15
							13	9									
12	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	110	1	1311	3	Y	1					16
							1	9									
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	104	1	1215	3	Y	1	16	1			1
							1	9									
*02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	93	1	1214	3	Y	3					4
							3	9									

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 175943 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6876 - 8228

09	14B2	EXT	11	-0-	11	46	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	60	X	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 175944 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6920 - 7880

09	390	N	339	-0-	-51	-0-	51	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	28	1	272	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	246	-0-	-114	-0-	19	1	227	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	26	1	297	3	Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	3	Y	-0-					-0-
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	Y	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: 1 RRCID -> 175948 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6374 - 7224

09	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

MAYER 10 WELL #: 3 RRCID -> 176052 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 6610 - 7484

09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

MAYER 9 WELL #: 2 RRCID -> 176068 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6326 - 7136

09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ESPY 41 WELL #: 9 RRCID -> 176178 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5608 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	624	-0-	-156	-0-	88	1	536	3	Y	-0-					3
10	806	N	388	-0-	-418	-0-	54	1	334	3	Y	-0-					3
11	780	N	321	-0-	-459	-0-	50	1	271	3	Y	-0-					3
12	651	N	273	-0-	-378	-0-	46	1	227	3	Y	-0-					3
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	43	1	235	3	Y	-0-					3
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					3

ESPY 41 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-

ASKEW & GLIMP 55 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-

ESPY 56 WELL #: 12 RRCID -> 176196 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5522 - 5778

09	300	N	206	-0-	-94	-0-	72	1	133	3	Y	1					2
							1	9									
10	341	N	240	-0-	-101	-0-	92	1	148	3	Y	-0-					2
11	330	N	194	-0-	-136	-0-	76	1	117	3	Y	1					3
							1	9									
12	217	N	94	-0-	-123	-0-	76	1	18	3	Y	-0-					3
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	101	1	144	3	Y	-0-					3
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	78	1	105	3	Y	-0-					3

ESPY 56 WELL #: 13 RRCID -> 176197 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5346 - 5790

09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	81	1	494	3	Y	2					5
							2	9									
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	84	1	514	3	Y	1					6
							1	9									
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	91	1	493	3	Y	1					7
							1	9									
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	105	1	524	3	Y	1					8
							1	9									
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	50	1	277	3	Y	-0-					8
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	3	Y	-0-					8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 57 WELL #: 11 RRCID -> 176211 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	1					1
							1	9									
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					1
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					1
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					1

GALBREATH 79 WELL #: 4 RRCID -> 176212 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4818 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		16	-0-	16	16	16	1			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
12	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1873 RRCID -> 176215 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6416 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 17 WELL #: 3 RRCID -> 176216 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6380 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			Y	-0-					1
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			Y	-0-					1
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			Y	-0-					1
12	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			Y	-0-					1
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					1
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					1

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176217 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 6780 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
*02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 176235 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 6144 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	497	-0-	-133	-0-	48	1	449	3	Y	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	62	1	674	3	Y	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	805	3	Y	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	49	1	591	3	Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	43	1	500	3	Y	-0-					-0-
*02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	37	1	482	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 12 RRCID -> 176303 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6338 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	20	1	302	3	N	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	17	1	313	3	N	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	16	1	300	3	N	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	16	1	307	3	N	-0-					-0-
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	17	1	300	3	N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	15	1	269	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 13 RRCID -> 176304 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6364 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	21	1	321	3	N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	N	-0-					-0-
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 14 RRCID -> 176305 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6356 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	14	1	252	3	N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	13	1	243	3	N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	13	1	250	3	N	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	14	1	250	3	N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	13	1	225	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176306 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6954 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	840	N	825	-0-	-15	-0-	52	1	773	3	N	-0-					-0-
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	42	1	785	3	N	-0-					-0-
11	840	N	830	-0-	-10	-0-	41	1	789	3	N	-0-					-0-
12	868	N	837	-0-	-31	-0-	42	1	795	3	N	-0-					-0-
01	837	N	747	-0-	-90	-0-	40	1	707	3	N	-0-					-0-
02	784	N	773	-0-	-11	-0-	42	1	731	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 16 RRCID -> 176308 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6379 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176309 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 6308 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	20	1	296	3	N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	17	1	319	3	N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	17	1	319	3	N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	16	1	280	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 18 RRCID -> 176310 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6586 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 19 RRCID -> 176311 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6613 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	32	1	483	3	N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	3	N	-0-					-0-
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	25	1	481	3	N	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	26	1	491	3	N	-0-					-0-
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	26	1	467	3	N	-0-					-0-
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	25	1	434	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 20 RRCID -> 176312 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6644 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	36	1	533	3	N	1					4
							1	9									
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	N	-0-	2	1			2
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	3	N	-0-					2
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	541	3	N	-0-					2
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	537	3	N	-0-	1	1			1
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	27	1	469	3	N	1					2
							1	9									

PFLUGER 84 WELL #: 14 RRCID -> 176635 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5232 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	29	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	25	1	343	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	24	1	321	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	26	1	304	3	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 16 RRCID -> 176638 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	22	1	297	3	N	-0-	8	1			8
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	3	N	-0-					8
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	3	N	-0-					8
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	N	-0-					8
01	372	N	266	-0-	-106	-0-	22	1	244	3	N	-0-					8
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	N	-0-					8

FIELDS 58 WELL #: 4 RRCID -> 176639 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5190 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

FIELDS 58 WELL #: 6 RRCID -> 176640 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5442 - 5482

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176641 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6670 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	55	1	516	3	Y	-0-					-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	51	1	561	3	Y	-0-					-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	42	1	533	3	Y	-0-					-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	47	1	566	3	Y	-0-					-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	538	3	Y	-0-					-0-
*02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	39	1	510	3	Y	-0-					-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-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 8 RRCID -> 176664 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 7280

09	450 N	421	-0-	-29	-0-	41	1	380	3	Y	-0-					2
10	434 N	344	-0-	-90	-0-	29	1	315	3	Y	-0-	1	1			1
11	450 N	244	-0-	-206	-0-	18	1	226	3	Y	-0-					1
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	42	1	497	3	Y	-0-					1
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	36	1	420	3	Y	-0-					1
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379	3	Y	-0-					1

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1302 RRCID -> 176795 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3538 - 3628

09	420 N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 15 RRCID -> 176798 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5108 - 5270

09	60 N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-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	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	364 N	140	-0-	-224	-0-	140	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 19 WELL #: 5 RRCID -> 176881 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 6336 - 7292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

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-

SHURLEY 94 WELL #: 5 RRCID -> 176883 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5324 - 6130

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	1					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	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-

SHURLEY 98 WELL #: 11 RRCID -> 176886 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6254

09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 177015 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6350 - 7196

09	480 N	469	-0-	-11	-0-	29	1	10	2	N	-0-					-0-
						430	3									
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	24	1	11	2	N	-0-					-0-
						445	3									
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	3	N	-0-					-0-
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	23	1	441	3	N	-0-					-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	8	2	N	-0-					-0-
						438	3									
02	420 N	417	-0-	-3	-0-	22	1	3	2	N	-0-					-0-
						392	3									

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 10 RRCID -> 177016 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6500 - 7316

09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	39	1	14	2	N	-0-					-0-
						585	3									
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	15	2	N	-0-					-0-
						611	3									
11	630 N	615	-0-	-15	-0-	31	1	584	3	N	-0-					-0-
12	651 N	643	-0-	-8	-0-	32	1	611	3	N	-0-					-0-
01	651 N	635	-0-	-16	-0-	33	1	11	2	N	-0-					-0-
						591	3									
02	588 N	572	-0-	-16	-0-	31	1	3	2	N	-0-					-0-
						538	3									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 177075 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7150 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	18	1	7	2	N	-0-					1
							272	3									
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	15	1	7	2	N	-0-	1	1			-0-
							279	3									
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	15	1	277	3	N	1					1
							1	9									
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	15	1	5	2	N	-0-	1	1			-0-
							273	3									
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	2	2	N	1					1
							241	3	1	9							

WHITEHEAD WELL #: 602 RRCID -> 177131 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6902 - 6938

09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	501	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	90	-0-	-251	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	124	-0-	-386	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	46	-0-	-512	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			Y	-0-					-0-
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8304X RRCID -> 177497 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5134 - 5154

09	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1312S RRCID -> 177499 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4864 - 5222

09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	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	150	N	133	-0-	-17	-0-	92	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	95	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	92	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	95	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	95	1	20	3	Y	-0-					-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	86	1	35	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 1315S RRCID -> 177505 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4884 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	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-

CANYON RANCH WELL #: 1075A RRCID -> 177510 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 16700 PERF. 5166 - 5228

09	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1076A RRCID -> 177511 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5176 - 5237

09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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	540 N	125	-0-	-415	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	389	-0-	-76	-0-	33	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	24	1	309	3	Y	-0-					-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	Y	-0-					-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	308	3	Y	-0-					-0-
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JENKINS, F. J. "A" WELL #: 802 RRCID -> 177596 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1858 - 3309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177606 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716

09	630 N	592	-0-	-38	-0-	98	1	493	3	Y	1					11
						1	9									
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	53	1	549	3	Y	-0-	2	1			9
11	600 N	575	-0-	-25	-0-	42	1	532	3	Y	1					10
						1	9									
12	620 N	593	-0-	-27	-0-	46	1	547	3	Y	-0-					10
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	45	1	530	3	Y	-0-	1	1			9
*02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	497	3	Y	1					10
						1	9									

MAYER WELL #: 21 RRCID -> 177615 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6424 - 7320

09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	3	N	-0-					-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	3	N	-0-					-0-
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	22	1	427	3	N	-0-					-0-
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	23	1	437	3	N	-0-					-0-
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	25	1	438	3	N	-0-					-0-
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	22	1	391	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 22 RRCID -> 177616 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6543 - 7404

09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	N	-0-					-0-
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	20	1	375	3	N	-0-					-0-
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	19	1	360	3	N	-0-					-0-
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	20	1	378	3	N	-0-					-0-
01	403 N	375	-0-	-28	-0-	20	1	355	3	N	-0-					-0-
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	18	1	326	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177619 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029

09	180 N	160	-0-	-20	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 8313S RRCID -> 177688 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5166 - 5224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390 N	72	-0-	-318	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	68	-0-	-273	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	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-

CANYON RANCH WELL #: 8315S RRCID -> 177694 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5154 - 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-

CANYON RANCH WELL #: 8316S RRCID -> 177695 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5144 - 5202

09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	15	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	14	1	182	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					-0-
*02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, LEO H. "11" WELL #: 12 RRCID -> 177697 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5200 - 5270

09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 177801 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4738 - 5288

09	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	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	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 25 RRCID -> 177806 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7100 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	N	-0-					1
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	N	-0-					1
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	N	-0-					1
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	10	1	168	3	N	1	1	8			1
							1	9									

MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177808 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6900 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	25	1	378	3	N	-0-					2
10	434	N	390	-0-	-44	-0-	20	1	370	3	N	-0-	1	1			1
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	19	1	367	3	N	-0-					1
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	3	N	-0-					1
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	20	1	356	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	18	1	320	3	N	1	1	8			1
							1	9									

MAYER WELL #: 28 RRCID -> 177811 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 6394 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

MAYER WELL #: 30 RRCID -> 177814 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6418 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-

MAYER 9 WELL #: 3 RRCID -> 177818 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6364 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
*02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 103 RRCID -> 177823 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6372 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	39	1	310	3	N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	42	1	314	3	N	-0-					-0-
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	36	1	307	3	N	-0-					-0-
12	372	N	265	-0-	-107	-0-	30	1	235	3	N	-0-					-0-
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	31	1	286	3	N	-0-					-0-
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	27	1	217	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 1028 WELL #: A301 RRCID -> 177827 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6386 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	41	1	613	3	N	-0-					-0-
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	33	1	616	3	N	-0-					-0-
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	32	1	614	3	N	-0-					-0-
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	34	1	637	3	N	-0-					-0-
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	33	1	599	3	N	-0-					-0-
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	31	1	552	3	N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 5 RRCID -> 177829 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6284 - 8114

09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER 103 WELL #: 11 RRCID -> 177836 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5143 - 5283

09	270	N	260	-0-	-10	-0-	21	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	Y	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	-0-					-0-
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	Y	-0-					-0-

WHITTLE, M. WELL #: 702 RRCID -> 177838 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3621 - 3966

09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	468	2			N	-0-					-0-

WHITTLE, M. WELL #: 703 RRCID -> 177839 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3653 - 3686

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
10	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	870	N	504	-0-	-366	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	899	N	643	-0-	-256	-0-	643	2			N	-0-					-0-
01	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	457	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1305 RRCID -> 177995 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3612 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	630	N	446	-0-	-184	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	420	N	303	-0-	-117	-0-	303	2			N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 6 RRCID -> 178212 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6284 - 7118

09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178219 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8034

09	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	2			Y	-0-					10
10	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			Y	-0-					10
11	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	2			Y	-0-					10
12	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			Y	-0-					10
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					10
*02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					10

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	360	N	329	-0-	-31	-0-	36	1	292	3	N	1					2
							1	9									
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	42	1	314	3	N	-0-	1	1			1
11	390	N	339	-0-	-51	-0-	36	1	303	3	N	-0-					1
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	41	1	318	3	N	-0-	1	1			-0-
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	31	1	294	3	N	-0-					-0-
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	40	1	318	3	N	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PFLUGER 103 WELL #: 10 RRCID -> 178231 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5122 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 10 RRCID -> 178330 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4702 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 16 RRCID -> 178333 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4711 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 17 RRCID -> 178334 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5119 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 8 RRCID -> 178440 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 49 WELL #: 5 RRCID -> 178441 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5294 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	25	1	158	3	N	1	9	1			1
							1	9									
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	22	1	149	3	N	-0-					1
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	19	1	116	3	N	2					3
							2	9									
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	19	1	123	3	N	1					4
							1	9									
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	N	3					7
							3	9									
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	21	1	139	3	N	3					10
							3	9									

FIELDS 50 WELL #: 4 RRCID -> 178442 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5312 - 5613

09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 11 RRCID -> 178443 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6476 - 8058

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 14 RRCID -> 178444 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6414 - 7106

09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 16 RRCID -> 178446 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7104 - 7206

09	390	N	346	-0-	-44	-0-	52	1	294	3	Y	-0-					4
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	33	1	320	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	323	3	Y	4					4
							4	9									
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	28	1	323	3	Y	-0-					4
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	3	Y	-0-					4
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	292	3	Y	-0-					4

MAYER 17 WELL #: 4 RRCID -> 178448 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6394 - 7112

09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178454 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	15	1	222	3	N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	12	1	228	3	N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	N	-0-					-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 16 RRCID -> 178475 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5198 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 103 WELL #: 9 RRCID -> 178730 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4658 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 16 RRCID -> 178733 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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	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-

GALBREATH 78 WELL #: 8 RRCID -> 178741 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4944 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 79 WELL #: 5 RRCID -> 178742 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5805 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	1	1	3	Y	-0-					29
10	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					29
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					29
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					29
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					29
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					29

FIELDS 58 WELL #: 7 RRCID -> 178743 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5250 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
10	13	N	12	-0-	-1	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
11	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 5 RRCID -> 178744 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6326 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	25	X	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 8 RRCID -> 178746 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6341 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3	N	2	-0-	-1	-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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH GG WELL #: 3102 RRCID -> 178845 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6374 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "FF" WELL #: 2 RRCID -> 178856 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	15	1	222	3	N	-0-					1
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	12	1	229	3	N	-0-	1	1			-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	12	1	228	3	N	1					1
							1	9									
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	12	1	223	3	N	-0-	1	1			-0-
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 79 WELL #: 7 RRCID -> 178860 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5496 - 5717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	210 N	171	-0-	-39	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	15	1	131	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	17	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178930 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888

09	420 N	403	-0-	-17	-0-	25	1	378	3	N	-0-					-0-
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	21	1	394	3	N	-0-					-0-
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	20	1	384	3	N	-0-					-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	3	N	-0-					-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	3	N	-0-					-0-
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1403 RRCID -> 178934 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716

09	390 N	355	-0-	-35	-0-	39	1	312	3	N	4					10
						4	9									
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	44	1	331	3	N	8	9	1			9
						9	9									
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	40	1	341	3	N	9					18
						10	9									
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	43	1	337	3	N	12	10	1			20
						13	9									
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	342	3	N	4	13	1			11
						4	9									
02	364 N	341	-0-	-23	-0-	38	1	301	3	N	2					13
						2	9									

PFLUGER 85 WELL #: 18 RRCID -> 178953 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 5174

09	180 N	172	-0-	-8	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					-0-
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 15 RRCID -> 178956 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5260

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178957 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6970 - 8027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	46	1	230	3	N	-0-					-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	257	3	N	-0-					-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	N	-0-					-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	N	-0-					-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	N	-0-					-0-
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 9 RRCID -> 178979 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5212 - 5284

09	180 N	161	-0-	-19	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 17 RRCID -> 178999 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5218 - 5292

09	390 N	387	-0-	-3	-0-	31	1	356	3	Y	-0-					-0-
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	27	1	368	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	26	1	344	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	331	-0-	-72	-0-	26	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	3	Y	-0-					-0-
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 13 RRCID -> 179000 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5233 - 5350

09	240 N	228	-0-	-12	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	16	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	Y	-0-					-0-
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 14 RRCID -> 179009 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5236 - 5290

09	210 N	113	-0-	-97	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	38	-0-	-117	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 15 RRCID -> 179013 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5180 - 5252

09	180 N	100	-0-	-80	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 16 RRCID -> 179014 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5218 - 5337

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 39 WELL #: 12 RRCID -> 179021 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7002 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	21	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	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	377	-0-	-13	-0-	52	1	325	3	N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	65	1	388	3	N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	75	1	334	3	N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	96	1	301	3	N	-0-					-0-
01	465	N	349	-0-	-116	-0-	61	1	288	3	N	-0-					-0-
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	67	1	280	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 179026 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 5262 - 5416

09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 5 RRCID -> 179081 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7278 - 7554

09	330	N	295	-0-	-35	-0-	19	1	276	3	N	-0-					-0-
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	18	1	257	3	N	-0-					-0-
11	330	N	255	-0-	-75	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	1			N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-

MCMILLIAN, W. B. 10 WELL #: 16 RRCID -> 179215 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5204 - 5441

09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	57	1	750	3	N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	63	1	788	3	N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	60	1	723	3	N	-0-					-0-
12	837	N	816	-0-	-21	-0-	61	1	755	3	N	-0-					-0-
01	837	N	762	-0-	-75	-0-	64	1	698	3	N	-0-					-0-
*02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	65	1	731	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 6 RRCID -> 179217 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5208 - 6062

09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	12	8	1			4
							13	9									
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					4
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 98 WELL #: 12 RRCID -> 179229 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5410 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 2 RRCID -> 179275 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6498 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 1 RRCID -> 179336 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			Y	-0-					5
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			Y	-0-					5
11	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	2			Y	-0-					5
12	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	2			Y	-0-					5
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MAYER 3 WELL #: 2 RRCID -> 179339 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6534 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 809 RRCID -> 179345 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6410 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	17	1	261	3	N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	15	1	279	3	N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 6 RRCID -> 179471 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 14 WELL #: 7 RRCID -> 179472 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4984 - 5276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	24	1	149	3	N	-0-	1	1			-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	N	-0-					-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	146	3	N	-0-					-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	24	1	155	3	N	-0-					-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	156	3	N	1					1
						1	9									
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 179474 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 23 WELL #: 5 RRCID -> 179500 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5014 - 5495

09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	84	1	520	3	N	-0-					-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	77	1	513	3	N	-0-					-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	82	1	492	3	N	-0-					-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	82	1	536	3	N	-0-					-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	77	1	532	3	N	-0-					-0-
*02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	69	1	456	3	N	-0-					-0-

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	330 N	293	-0-	-37	-0-	22	1	271	3	N	-0-					-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	22	1	275	3	N	-0-					-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	20	1	267	3	N	-0-					-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	18	1	278	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	N	-0-					-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	19	1	243	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 16 RRCID -> 179507 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5280 - 6218

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

FIELDS 58 WELL #: 10 RRCID -> 179513 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5546 - 5576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	2	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
01	0 N	-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	542 N	542	-0-	-0-	-0-	40	1	502	3	N	-0-					-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	40	1	512	3	N	-0-					-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	35	1	479	3	N	-0-					-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	494	3	N	-0-					-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	494	3	N	-0-					-0-
*02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	451	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 111 WELL #: 15 RRCID -> 179632 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 3 RRCID -> 179637 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7384 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	21	1	321	3	N	-0-					1
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	19	1	344	3	N	-0-					1
11	360	N	298	-0-	-62	-0-	15	1	283	3	N	-0-					1
12	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	3			N	-0-					1
01	372	N	187	-0-	-185	-0-	10	1	177	3	N	-0-					1
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	N	-0-					1

HUDSPETH "H" WELL #: 2 RRCID -> 179639 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7448 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-					1
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	3	N	-0-					1

HUDSPETH 52 WELL #: 2 RRCID -> 179640 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	7	1	108	3	N	-0-					1
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					1
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					1
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					1
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					1
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	7	1	116	3	N	-0-					1

HUDSPETH 54 WELL #: 2 RRCID -> 179659 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7310 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	79	1	1177	3	N	-0-					5
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	67	1	1236	3	N	-0-					5
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	65	1	1228	3	N	-0-					5
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	65	1	1227	3	N	-0-					5
01	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	66	1	1180	3	N	-0-					5
02	1148	N	1081	-0-	-67	-0-	58	1	1022	3	N	1	1	8			5
							1	9									

FIELDS 53 WELL #: 5 RRCID -> 179662 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5860 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 5 RRCID -> 179664 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6593 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179668 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6358 - 8068

09	810	N	802	-0-	-8	-0-	50	1	752	3	N	-0-					-0-
10	837	N	807	-0-	-30	-0-	41	1	766	3	N	-0-					-0-
11	810	N	782	-0-	-28	-0-	39	1	743	3	N	-0-					-0-
12	837	N	808	-0-	-29	-0-	41	1	767	3	N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	43	1	768	3	N	-0-					-0-
*02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	691	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 32 RRCID -> 179681 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6972 - 8120

09	630	N	629	-0-	-1	-0-	39	1	590	3	N	-0-					-0-
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	33	1	613	3	N	-0-					-0-
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	31	1	595	3	N	-0-					-0-
12	651	N	641	-0-	-10	-0-	32	1	609	3	N	-0-					-0-
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	34	1	607	3	N	-0-					-0-
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	31	1	544	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 33 RRCID -> 179683 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6420 - 8122

09	420	N	409	-0-	-11	-0-	26	1	383	3	N	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	22	1	400	3	N	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	20	1	385	3	N	-0-					-0-
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	21	1	394	3	N	-0-					-0-
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	21	1	371	3	N	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	20	1	349	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 34 RRCID -> 179685 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7832 - 7923

09	390	N	369	-0-	-21	-0-	23	1	345	3	N	1					13
							1	9									
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	N	1	8	1			6
							1	9									
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	18	1	334	3	N	4					10
							4	9									
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	18	1	346	3	N	6					16
							7	9									
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	17	1	308	3	N	5	11	1			10
							6	9									
02	336	N	221	-0-	-115	-0-	12	1	207	3	N	2					12
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 14 RRCID -> 179701 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6328 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	22	1	242	3	N	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	17	1	194	3	N	1					1
							1	9									
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	N	-0-	1	1			-0-
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	22	1	227	3	N	-0-					-0-
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	24	1	206	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 5 RRCID -> 179705 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7018 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	N	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 6 RRCID -> 179709 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6952 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 6 RRCID -> 179806 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	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-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 8 RRCID -> 179810 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	30	1	450	3	N	1					2
							1	9									
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	3	N	-0-	1	1			1
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	3	N	-0-					1
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	3	N	-0-					1
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	25	1	449	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	3	N	-0-					1

MAYER, MINNIE H. WELL #: 7 RRCID -> 179812 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6710 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

VANDERSTUCKEN 22 WELL #: 3 RRCID -> 179843 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4972 - 4982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	450 N	353	-0-	-97	-0-	26	1	327	3	N	-0-					-0-
10	496 N	337	-0-	-159	-0-	25	1	312	3	N	-0-					-0-
11	420 N	315	-0-	-105	-0-	22	1	293	3	N	-0-					-0-
12	372 N	302	-0-	-70	-0-	19	1	283	3	N	-0-					-0-
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	16	1	265	3	N	-0-					-0-
02	308 N	246	-0-	-62	-0-	18	1	228	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 10 RRCID -> 179931 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4980 - 5262

09	120 N	102	-0-	-18	-0-	15	1	87	3	N	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	3	N	-0-					-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	11	1	86	3	N	-0-					-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-					-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-

KIRBY 183 WELL #: 3 RRCID -> 179933 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7186 - 7237

09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	53	1	564	3	Y	-0-					-0-
10	651 N	619	-0-	-32	-0-	52	1	567	3	Y	-0-					-0-
11	600 N	587	-0-	-13	-0-	46	1	541	3	Y	-0-					-0-
12	651 N	610	-0-	-41	-0-	59	1	551	3	Y	-0-					-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	52	1	550	3	Y	-0-					-0-
*02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	39	1	497	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 8 RRCID -> 179934 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5113 - 5808

09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 6 RRCID -> 179936 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6646 - 8050

09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 1 RRCID -> 179938 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7292 - 8234

09	540 N	319	-0-	-221	-0-	20	1	299	3	N	-0-					4
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	-0-					4
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-					4
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	N	-0-					4
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636	3	N	-0-					4
*02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	35	1	616	3	N	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "V V V" WELL #: 1652 RRCID -> 180145 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6948 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 4 RRCID -> 180158 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6316 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 7 RRCID -> 180159 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5107 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 9 RRCID -> 180161 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5168 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	3	N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	3	N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 308 RRCID -> 180162 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6414 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 180169 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4966 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	58	-0-	58	179	9	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	239	X	60	-0-	-179	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	55	X	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		51	-0-	51	51	5	1	46	3	Y	-0-					-0-

NIXON 177 WELL #: 5 RRCID -> 180170 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5990 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 180171 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5180 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	3	N	-0-			-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	3	N	-0-			-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	N	-0-			-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	319	3	N	-0-			-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	N	-0-			-0-
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 180172 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5190 - 5384

09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	N	-0-			-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	326	3	N	-0-			-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	N	-0-			-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	26	1	325	3	N	-0-			-0-
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	21	1	228	3	N	-0-			-0-
02	308	N	161	-0-	-147	-0-	13	1	148	3	N	-0-			-0-

NIXON 177 WELL #: 4 RRCID -> 180190 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6034 - 6068

09	300	N	292	-0-	-8	-0-	16	1	276	3	Y	-0-			10
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	3	Y	-0-			10
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	Y	-0-			10
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	18	1	272	3	Y	-0-			10
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	1			11
							1	9							
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	Y	1			12
							1	9							

MAYER RANCH TTT WELL #: 1592 RRCID -> 180298 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6598 - 6823

09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-			-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-			-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	3	N	-0-			-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	N	-0-			-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	5	1	95	3	N	5			5
							6	9							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180585 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6520 - 7776

09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-			-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMILLIAN, W. B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 180650 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5220 - 5320

09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-			-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-			-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-			-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-			-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-			-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180735 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 307 RRCID -> 180739 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6386 - 6626

09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180740 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6276 - 8184

09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	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-	-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

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	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	N	-0-					-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	N	-0-					-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	3	N	-0-					-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-					-0-
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BLOODWORTH 140 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	13	3	Y	15					128
							17	9									
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	12	3	Y	35	23	1			140
							39	9									
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	2	1	20	3	Y	31					171
							34	9									
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	44					215
							48	9									
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	31	22	1			224
							34	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					226

PFLUGER 84 WELL #: 17 RRCID -> 180983 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5372

09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	20	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	20	1	240	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	Y	-0-					-0-
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 19 RRCID -> 180987 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4890 - 5184

09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	467	3	Y	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	36	1	485	3	Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	35	1	462	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	41	1	484	3	Y	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	3	Y	-0-					-0-
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 180988 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6210 - 7044

09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	8	1	96	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 3 RRCID -> 181055 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4867 - 5188

09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					2
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					2
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					2
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			Y	-0-					2
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					2
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					2

CUSENBARY 36 WELL #: 11 RRCID -> 181056 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4490 - 5187

09	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					3
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					3
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					3
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					3
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					3
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					3

CUSENBARY 71 WELL #: 3 RRCID -> 181062 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5146 - 5208

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					3
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			Y	-0-					3
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			Y	-0-					3
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					3
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					3
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					3

CUSENBARY 71 WELL #: 6 RRCID -> 181066 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5116 - 5184

09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			Y	-0-					1
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			Y	-0-					1
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			Y	-0-					1
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					1
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					1
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 71 WELL #: 8 RRCID -> 181069 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4832 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					5
10	682	X	102	-0-	-580	-0-	102	3			Y	-0-					5
11	570	X	97	-0-	-473	-0-	97	3			Y	-0-					5
12	372	X	106	-0-	-266	-0-	106	3			Y	-0-					5
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					5
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					5

CUSENBARY 71 WELL #: 9 RRCID -> 181070 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4721 - 5234

09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			Y	-0-					8
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					8
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			Y	-0-					8
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					8
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					8
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					8

CUSENBARY 71 WELL #: 14 RRCID -> 181071 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4770 - 5129

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WILSON, DUKE WELL #: 1898 RRCID -> 181082 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7870 - 7944

*03	465	N	435	-0-	-30	-0-	27	1	408	3	N	-0-					-0-
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	3	N	-0-					-0-
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	3	N	-0-					-0-
*06	420	N	406	-0-	-14	-0-	60	1	346	3	N	-0-					-0-
*07	434	N	405	-0-	-29	-0-	35	1	370	3	N	-0-					-0-
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	38	1	365	3	N	-0-					-0-
*09	390	N	373	-0-	-17	-0-	31	1	342	3	N	-0-					-0-
*10	403	N	391	-0-	-12	-0-	31	1	360	3	N	-0-					-0-
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	3	N	-0-					-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	33	1	364	3	N	-0-					-0-
01	403	N	342	-0-	-61	-0-	26	1	316	3	N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	26	1	325	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1881R RRCID -> 181084 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 5702 - 7990

*03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	46	1	695	3	N	-0-					-0-
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	38	1	554	3	N	-0-					-0-
*05	620	N	616	-0-	-4	-0-	42	1	574	3	N	-0-					-0-
*06	720	N	649	-0-	-71	-0-	97	1	552	3	N	-0-					-0-
*07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	56	1	602	3	N	-0-					-0-
*08	620	N	560	-0-	-60	-0-	53	1	507	3	N	-0-					-0-
*09	600	N	537	-0-	-63	-0-	45	1	492	3	N	-0-					-0-
*10	651	N	617	-0-	-34	-0-	48	1	569	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	448	-0-	-62	-0-	34	1	414	3	N	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	52	1	590	3	N	-0-					-0-
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	46	1	573	3	N	-0-					-0-
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	415	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE WELL #: 1878 RRCID -> 181096 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5686 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	45	1	679	3	N	-0-	1	1			-0-
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	587	3	N	-0-					-0-
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	544	3	N	-0-					-0-
*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	86	1	493	3	N	-0-					-0-
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	49	1	531	3	N	-0-					-0-
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	52	1	499	3	N	-0-					-0-
*09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	46	1	490	3	N	-0-					-0-
*10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	42	1	501	3	N	-0-					-0-
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	39	1	473	3	N	-0-					-0-
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	42	1	474	3	N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	39	1	482	3	N	-0-					-0-
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1882R RRCID -> 181102 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5646 - 7900

*03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	58	1	863	3	N	-0-					-0-
*04	810	N	802	-0-	-8	-0-	51	1	751	3	N	-0-					-0-
*05	899	N	797	-0-	-102	-0-	54	1	743	3	N	-0-					-0-
*06	900	N	803	-0-	-97	-0-	120	1	683	3	N	-0-					-0-
*07	837	N	811	-0-	-26	-0-	69	1	742	3	N	-0-					-0-
*08	806	N	785	-0-	-21	-0-	73	1	712	3	N	-0-					-0-
*09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	64	1	694	3	N	-0-					-0-
*10	806	N	794	-0-	-12	-0-	61	1	733	3	N	-0-					-0-
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	57	1	687	3	N	-0-					-0-
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	62	1	703	3	N	-0-					-0-
01	806	N	743	-0-	-63	-0-	56	1	687	3	N	-0-					-0-
02	700	N	665	-0-	-35	-0-	49	1	616	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1864 RRCID -> 181103 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5422 - 7714

*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	52	1	785	3	N	-0-					-0-
*04	660	N	631	-0-	-29	-0-	40	1	591	3	N	-0-					-0-
*05	775	N	530	-0-	-245	-0-	36	1	494	3	N	-0-					-0-
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	136	1	779	3	N	-0-					-0-
*07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	66	1	711	3	N	-0-					-0-
*08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	67	1	654	3	N	-0-					-0-
*09	870	N	720	-0-	-150	-0-	61	1	659	3	N	-0-					-0-
*10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	94	1	1114	3	N	-0-					-0-
*11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	75	1	918	3	N	-0-					-0-
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	85	1	962	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	997	-0-	-88	-0-	75	1	922	3	N	-0-					-0-
02	952	N	876	-0-	-76	-0-	65	1	811	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181176 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088

09	270	N	151	-0-	-119	-0-	15	1	136	3	Y	-0-					6
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	21	1	227	3	Y	-0-					6
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					6
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					6
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					6
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					6

CUSENBARY 36 WELL #: 7 RRCID -> 181525 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4762 - 5177

09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					1
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					1
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					1
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					1
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					1
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CUSENBARY 36 WELL #: 8 RRCID -> 181526 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3			Y	-0-					3
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					3
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					3
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					3
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					3
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					3

CUSENBARY 36 WELL #: 10 RRCID -> 181527 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5174 - 5246

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 14 RRCID -> 181558 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5770 - 5990

09	180 N	174	-0-	-6	-0-	13	1	160	3	N	1					2
						1	9									
10	186 N	141	-0-	-45	-0-	10	1	131	3	N	-0-					2
11	180 N	62	-0-	-118	-0-	4	1	58	3	N	-0-	2	1			-0-
12	186 N	63	-0-	-123	-0-	4	1	56	3	N	3	2	1			1
						3	9									
01	155 N	59	-0-	-96	-0-	3	1	56	3	N	-0-					1
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-					1

SHURLEY 98 WELL #: 13 RRCID -> 181559 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5196 - 6050

09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	50	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1733 RRCID -> 181560 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8450 - 8612

*03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	65	1	997	3	N	-0-					-0-
*04	960 N	919	-0-	-41	-0-	58	1	861	3	N	-0-					-0-
*05	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	69	1	937	3	N	-0-					-0-
*06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	148	1	846	3	N	-0-					-0-
*07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	86	1	911	3	N	-0-					-0-
*08	1023 N	929	-0-	-94	-0-	87	1	842	3	N	-0-					-0-
*09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	81	1	872	3	N	-0-					-0-
*10	992 N	963	-0-	-29	-0-	75	1	888	3	N	-0-					-0-
*11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	69	1	847	3	N	-0-					-0-
*12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	77	1	867	3	N	-0-					-0-
01	992 N	924	-0-	-68	-0-	69	1	855	3	N	-0-					-0-
02	868 N	828	-0-	-40	-0-	62	1	766	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1887 RRCID -> 181562 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	38	1	572	3	N	-0-					-0-
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	39	1	565	3	N	-0-					-0-
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	44	1	598	3	N	-0-					-0-
*06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	101	1	572	3	N	-0-					-0-
*07	620	N	618	-0-	-2	-0-	53	1	565	3	N	-0-					-0-
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	65	1	630	3	N	-0-					-0-
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	54	1	586	3	N	-0-					-0-
*10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	50	1	586	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	590	-0-	-40	-0-	44	1	546	3	N	-0-					-0-
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	48	1	550	3	N	-0-					-0-
01	651	N	598	-0-	-53	-0-	45	1	553	3	N	-0-					-0-
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	39	1	481	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 3 RRCID -> 181563 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7438 - 7620

09	150	N	148	-0-	-2	-0-	9	1	139	3	N	-0-					1
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-					1
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	3	N	-0-					1
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					1
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	N	-0-					1
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					1

CUSENBARY 71 WELL #: 2 RRCID -> 181564 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4856 - 5212

09	14B2	EXT	3	-0-	3	11	3	3			Y	-0-					2
10	15	X	4	-0-	-11	-0-	4	3			Y	-0-					2
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					2
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					2
01	14B2	EXT	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					2
02	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					2

CUSENBARY 71 WELL #: 4 RRCID -> 181565 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4885 - 5246

09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					4
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					4
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					4
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					4
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					4

MAYER 18 WELL #: 7 RRCID -> 181759 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6851 - 7100

09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 110 WELL #: 12 RRCID -> 181762 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5516 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	44	38	1			6
							48	9									
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					6
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	2	1	27	3	N	-0-					6

HUDSPETH "I" WELL #: 2 RRCID -> 181838 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	15	1	219	3	N	-0-					2
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	3	N	-0-					2
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	11	1	214	3	N	-0-					2
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	3	N	-0-					2
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	3	N	-0-					2
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	3	N	-0-					2

MCMILLIAN, LEO H. -11- WELL #: 17 RRCID -> 181843 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5237 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 2 RRCID -> 181844 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7172 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	22	1	334	3	N	-0-					1
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	19	1	351	3	N	-0-					1
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	N	-0-					1
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	18	1	345	3	N	-0-					1
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-					1
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	16	1	280	3	N	-0-					1

CUSENBARY 71 WELL #: 13 RRCID -> 181852 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4777 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					4
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					4
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					4
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					4
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					4
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					4

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 18 RRCID -> 181855 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5156 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-	1	1			-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BLOODWORTH 139 WELL #: 9 RRCID -> 182121 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6024 - 7250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	475 N	475	-0-	-0-	-0-	59	1	416	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	38	1	413	3	Y	-0-					-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	451	3	Y	-0-					-0-
12	496 N	353	-0-	-143	-0-	27	1	326	3	Y	-0-					-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	Y	-0-					-0-
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1734 RRCID -> 182224 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5880 - 7742

*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	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-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 10 RRCID -> 182226 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5176 - 5740

09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	77	1	958	3	N	-0-					-0-
10	1054 N	963	-0-	-91	-0-	70	1	893	3	N	-0-					-0-
11	1140 N	923	-0-	-217	-0-	63	1	860	3	N	-0-					-0-
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	79	1	1210	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	70	1	1184	3	N	-0-					-0-
*02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	72	1	910	3	N	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182233 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 7970

09	390 N	378	-0-	-12	-0-	24	1	353	3	N	1					1
						1	9									
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	20	1	366	3	N	-0-	1	1			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	N	-0-					-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	19	1	361	3	N	-0-					-0-
01	372 N	304	-0-	-68	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	18	1	311	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 182237 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6230 - 8046

09	360 N	342	-0-	-18	-0-	33	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	28	1	309	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	24	1	305	3	Y	-0-					-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	320	3	Y	-0-					-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	-0-					-0-
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 17 RRCID -> 182239 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5520 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	13	1	167	3	N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	3	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	17	1	149	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 294 RRCID -> 182241 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7093 - 7248

09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	104	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	108	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	106	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	110	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	110	1	86	3	Y	-0-					-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	101	1	91	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3202 RRCID -> 182243 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7158 - 7414

09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	16	1	162	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 35 RRCID -> 182528 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6700 - 6962

09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182529 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

09	750	N	707	-0-	-43	-0-	44	1	663	3	N	-0-					-0-
10	775	N	724	-0-	-51	-0-	37	1	687	3	N	-0-					-0-
11	720	N	686	-0-	-34	-0-	34	1	652	3	N	-0-					-0-
12	744	N	705	-0-	-39	-0-	36	1	669	3	N	-0-					-0-
01	713	N	659	-0-	-54	-0-	35	1	624	3	N	-0-					-0-
02	644	N	602	-0-	-42	-0-	32	1	570	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182532 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176

09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 29 RRCID -> 182535 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6434 - 7154

09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 36 RRCID -> 182538 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6740 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	3	N	-0-					1
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	6	1	120	3	N	-0-	1	1			-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 38 RRCID -> 182542 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6464 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	21	1	381	3	N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	21	1	378	3	N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	19	1	340	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 40 RRCID -> 182561 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6584 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	21	1	321	3	N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	N	-0-					-0-
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 41 RRCID -> 182562 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7192 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 42 RRCID -> 182563 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6932 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	13	1	194	3	N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182566 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 95 WELL #: 9 RRCID -> 182652 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	22	1	283	3	N	-0-					-0-
11	330	N	247	-0-	-83	-0-	17	1	230	3	N	-0-					-0-
12	310	N	152	-0-	-158	-0-	9	1	142	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	15	1	263	3	N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	15	1	192	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 11 RRCID -> 182653 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5104 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	14	1	175	3	N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 18 RRCID -> 182665 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	27	1	313	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	24	1	321	3	Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	Y	-0-					-0-
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	3	Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 17 RRCID -> 182667 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5262 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	490	-0-	-140	-0-	75	1	413	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	83	1	446	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	58	1	387	3	Y	24	7	1			22
							26	9									
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	91	1	476	3	Y	32	9	1			45
							35	9									
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	76	1	467	3	Y	13	13	1			45
							14	9									
*02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	47	1	382	3	Y	11					56
							12	9									

SAWYER 128 WELL #: 13 RRCID -> 182671 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5402 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	Y	1					1
							1	9									
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	Y	-0-					-0-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 16 RRCID -> 182673 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5533 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 282 RRCID -> 182675 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	34	1	392	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	32	1	389	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	31	1	366	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	33	1	374	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	35	1	356	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	32	1	318	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 17 RRCID -> 182681 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5228 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	105	-0-	-205	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182684 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	500	3	Y	1					2
							1	9									
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	45	1	544	3	Y	2					4
							2	9									
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	45	1	526	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	50	1	578	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	74	1	752	3	Y	2					4
							2	9									
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	70	1	696	3	Y	2	4	1			2
							2	9									

SAWYER 112 WELL #: 17 RRCID -> 182687 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5430 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 182689 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6443 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	16	1	100	3	N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	17	1	102	3	N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	21	1	94	3	N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	28	1	87	3	N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	19	1	91	3	N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	20	1	83	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 64 RRCID -> 182702 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5720 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 68 RRCID -> 182703 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5426 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 18 RRCID -> 183092 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5228 - 5238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 4 RRCID -> 183093 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5626 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183098 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, LEO H. 108 WELL #: 17 RRCID -> 183101 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5208 - 5268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SHURLEY 99 WELL #: 17 RRCID -> 183104 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5362 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	N	1					4
							1	9									
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	305	3	N	1					5
							1	9									
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	N	-0-	5	1			-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	N	10	8	1			2
							11	9									
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	N	-0-					2
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	3	N	-0-					2

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 4 RRCID -> 183114 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7210 - 7510

09	210	N	197	-0-	-13	-0-	13	1	184	3	N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	12	1	182	3	N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 5 RRCID -> 183116 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612

09	420	N	391	-0-	-29	-0-	26	1	365	3	N	-0-					5
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	26	1	371	3	N	-0-					5
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	24	1	358	3	N	-0-					5
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	24	1	364	3	N	-0-					5
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	1			N	-0-					5
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	19	1	321	3	N	-0-					5

CANYON RANCH WELL #: 1045S RRCID -> 183133 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5130 - 5171

09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1046S RRCID -> 183135 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5160 - 5180

09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 43 RRCID -> 183520 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6380 - 7194

09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	15	1	261	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 44 RRCID -> 183523 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6600 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 1 RRCID -> 183524 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376

09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 20 RRCID -> 183547 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4900 - 4910

09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 503 RRCID -> 183548 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 7180

09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
11	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	186	N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0937S RRCID -> 183555 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5154 - 5198

09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0938S RRCID -> 183559 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5148 - 5176

09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0829S RRCID -> 183567 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5120 - 5146

09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1263S RRCID -> 183571 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5082 - 5106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 19 RRCID -> 183583 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5228 - 5550

09	480 N	433	-0-	-47	-0-	34	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	29	1	381	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	411	-0-	-23	-0-	32	1	379	3	Y	-0-					-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	3	Y	-0-					-0-
*02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 11 RRCID -> 183584 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5402 - 5872

09	420 N	363	-0-	-57	-0-	27	1	336	3	N	-0-					2
10	434 N	244	-0-	-190	-0-	18	1	226	3	N	-0-					2
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	28	1	385	3	N	-0-	2	1			-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	23	1	346	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	3	N	-0-					-0-
02	392 N	316	-0-	-76	-0-	23	1	293	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 13 RRCID -> 183586 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5848 - 5918

09	150 N	132	-0-	-18	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	N	-0-					-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	8	1	102	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	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	280 N	217	-0-	-63	-0-	217	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 65 RRCID -> 183720 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5360 - 5948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	420 N	198	-0-	-222	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 18 RRCID -> 184069 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5226 - 5294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0129S RRCID -> 184072 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5148 - 5228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 12 RRCID -> 184075 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5344 - 5980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1155S RRCID -> 184080 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5134 - 5200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SHURLEY 110 WELL #: 10 RRCID -> 184084 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6425 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1157S RRCID -> 184088 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5102 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1158S RRCID -> 184090 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5143 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 184095 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6240 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	252	N	199	-0-	-53	-0-	199	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 184097 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6228 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 184101 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6206 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1067S RRCID -> 184174 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5175 - 5202

09	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	651	N	359	-0-	-292	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	600	N	215	-0-	-385	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	651	N	226	-0-	-425	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8210S RRCID -> 184179 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5076 - 5148

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1262S RRCID -> 184181 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5102 - 5128

09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1159S RRCID -> 184182 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5100 - 5162

09	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2003 RRCID -> 184205 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3362 - 3390

09	90	N	27	-0-	-63	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 111 WELL #: 16 RRCID -> 184250 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
01	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 5 RRCID -> 184381 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5765 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	N	-0-					-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 72 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 184549 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6330 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 1R RRCID -> 184550 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6352 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	1					2
							1	9									
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	1					3
							1	9									
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	1					4
							1	9									
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	82	3	N	1	5	1			-0-
							1	9									
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	1					1
							1	9									
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	8	1	68	3	N	1					2
							1	9									

WARD 127 WELL #: 15 RRCID -> 184556 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5632 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
KIRBY "1" WELL #: 3 RRCID -> 184561 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6759 - 6836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600 N	277	-0-	-323	-0-	24	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	24	1	259	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	21	1	248	3	Y	-0-					-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	245	3	Y	-0-					-0-
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 8 RRCID -> 184569 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5023 - 5041

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 52 WELL #: 10 RRCID -> 184575 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5130 - 5878

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 1 RRCID -> 184576 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7354 - 7446

09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	N	-0-					7
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	-0-					7
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	-0-					7
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	N	-0-					7
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	18	1	314	3	N	-0-					7
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	514	3	N	-0-					7

HUDSPETH 53 WELL #: 1 RRCID -> 184582 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6710 - 7614

09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	N	-0-					1
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	-0-					1
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	-0-					1
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	N	-0-					1
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	3	N	-0-					1
02	336 N	301	-0-	-35	-0-	16	1	285	3	N	-0-					1

HUDSPETH 54 WELL #: 3 RRCID -> 184583 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7236 - 7530

09	330 N	315	-0-	-15	-0-	20	1	295	3	N	-0-					1
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	17	1	314	3	N	-0-					1
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	N	-0-					1
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	N	-0-					1
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	18	1	313	3	N	-0-					1
02	308 N	272	-0-	-36	-0-	15	1	257	3	N	-0-					1

KIRBY 184 WELL #: 5 RRCID -> 184887 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 6270

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184889 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	426	3	Y	1					1
							1	9									
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	36	1	392	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	420	N	343	-0-	-77	-0-	27	1	315	3	Y	1					1
							1	9									
12	496	N	372	-0-	-124	-0-	36	1	336	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	336	3	Y	-0-					-0-
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	366	3	Y	1					1
							1	9									

SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184894 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878

09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	40	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	46	1	504	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	40	1	468	3	Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	52	1	484	3	Y	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	43	1	448	3	Y	-0-					-0-
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 59 WELL #: 3 RRCID -> 185258 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5100 - 5826

09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 10 RRCID -> 185288 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990

09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	Y	8					9
							9	9									
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	16	1	175	3	Y	-0-	8	1			1
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	4					5
							4	9									
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	Y	11	7	1			9
							12	9									
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					9
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	9	1	8			17
							10	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 59 WELL #: 4 RRCID -> 185292 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5584 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 48 WELL #: 8 RRCID -> 185296 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4844 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	3	N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	17	1	100	3	N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	3	N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158	3	N	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 19X RRCID -> 185298 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6282 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 5 RRCID -> 185299 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7278 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 185307 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	23	1	332	3	N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	26	1	362	3	N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	3	N	-0-					-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	1			N	-0-					-0-
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 7 RRCID -> 185309 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6250 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	40	1	303	3	N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	34	1	235	3	N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	40	1	268	3	N	2					2
							2	9									
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	42	1	264	3	N	-0-					2
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	40	1	252	3	N	-0-	1	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "B" WELL #: 102X RRCID -> 185310 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6803 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					2
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	N	-0-					2
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					2
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					2
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					2
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	7	1	117	3	N	-0-					2

WILSON, DUKE WELL #: 3210 RRCID -> 185777 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5306 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	403	N	393	-0-	-10	-0-	24	1	369	3	N	-0-					-0-
*04	330	N	327	-0-	-3	-0-	21	1	306	3	N	-0-					-0-
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	353	3	N	-0-					-0-
*06	390	N	383	-0-	-7	-0-	57	1	326	3	N	-0-					-0-
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	36	1	385	3	N	-0-					-0-
*08	372	N	369	-0-	-3	-0-	35	1	334	3	N	-0-					-0-
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	33	1	352	3	N	-0-					-0-
*10	434	N	363	-0-	-71	-0-	29	1	334	3	N	-0-					-0-
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	3	N	-0-					-0-
*12	372	N	339	-0-	-33	-0-	28	1	311	3	N	-0-					-0-
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	25	1	308	3	N	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	24	1	304	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1053S RRCID -> 185880 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5068 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1264S RRCID -> 185884 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5098 - 5169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1265S RRCID -> 185929 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5077 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: S410 RRCID -> 185930 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5130 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1743 RRCID -> 186187 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7422 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	N	-0-	1	1			-0-
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	3	N	-0-					-0-
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	46	1	265	3	N	-0-					-0-
*07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	N	-0-					-0-
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	3	N	-0-					-0-
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	N	-0-					-0-
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	3	N	-0-					-0-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	N	-0-					-0-
*12	279	N	271	-0-	-8	-0-	22	1	249	3	N	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	20	1	251	3	N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	18	1	228	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1737 RRCID -> 186188 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7480 - 8700

*03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	255	1	974	3	N	-0-					-0-
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	245	1	889	3	N	-0-					-0-
*05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	258	1	921	3	N	-0-					-0-
*06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	312	1	728	3	N	-0-					-0-
*07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	284	1	991	3	N	-0-					-0-
*08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	282	1	894	3	N	-0-					-0-
*09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	264	1	854	3	N	-0-					-0-
*10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	262	1	839	3	N	-0-					-0-
*11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	251	1	808	3	N	-0-					-0-
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	266	1	855	3	N	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	258	1	830	3	N	-0-					-0-
*02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	233	1	755	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1736 RRCID -> 186190 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5816 - 7962

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1735 RRCID -> 186191 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7528 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	558	N	222	-0-	-336	-0-	14	1	208	3	N	-0-					4
*04	450	N	326	-0-	-124	-0-	21	1	305	3	N	-0-	2	1			2
*05	496	N	424	-0-	-72	-0-	29	1	393	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	61	1	352	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	37	1	398	3	N	2	3	1			1
							2	9									
*08	434	N	375	-0-	-59	-0-	35	1	340	3	N	-0-					1
*09	390	N	373	-0-	-17	-0-	31	1	341	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	434	N	371	-0-	-63	-0-	28	1	343	3	N	-0-					1
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	348	3	N	-0-					1
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	34	1	381	3	N	-0-	1	1			-0-
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	24	1	295	3	N	1					1
							1	9									
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	27	1	331	3	N	-0-	1	1			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1723 RRCID -> 186193 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 5742 - 8574

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
*07	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 12 RRCID -> 186201 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6016

09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	3	N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	34	1	430	3	N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	3	N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	3	N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	420	3	N	-0-					-0-
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	367	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 14 RRCID -> 186202 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5564 - 6030

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 110 WELL #: 15 RRCID -> 186203 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FIELDS 23 WELL #: 7 RRCID -> 186206 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5018 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-	1	1			-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	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-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 10 RRCID -> 186214 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5146 - 5188

09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	3	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	3	N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 16 RRCID -> 186227 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5136 - 5880

09	150	N	119	-0-	-31	-0-	30	1	89	3	N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	29	1	91	3	N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	38	1	217	3	N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	34	1	119	3	N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	36	1	92	3	N	-0-					-0-
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	18	1	78	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 17 RRCID -> 186228 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5134 - 5784

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 19 WELL #: 8 RRCID -> 186231 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5428 - 5968

09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	53	1	158	3	N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	82	1	257	3	N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	34	1	192	3	N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	63	1	219	3	N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	75	1	190	3	N	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	41	1	174	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 10 RRCID -> 186232 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5474 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 12 RRCID -> 186234 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5414 - 5990

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
FIELDS 20 WELL #: 13 RRCID -> 186236 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5874 - 5928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540 N	532	-0-	-8	-0-	134	1	398	3	N	-0-					-0-
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	131	1	411	3	N	-0-					-0-
11	540 N	486	-0-	-54	-0-	73	1	413	3	N	-0-					-0-
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	120	1	416	3	N	-0-					-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	150	1	378	3	N	-0-					-0-
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	90	1	381	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	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	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	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0939S RRCID -> 186696 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5180 - 5210

09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1048S RRCID -> 186697 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5114 - 5130

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1210S RRCID -> 186698 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5177 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	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-

CANYON RANCH WELL #: 1068S RRCID -> 186699 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5178 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

ESPY, THOMAS WELL #: 1604 RRCID -> 186713 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 4940 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	343	-0-	-339	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 3 RRCID -> 186720 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6646 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 15 WELL #: 5 RRCID -> 186721 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5304 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	45	1	161	3	Y	1	8	1			4
							1	9									
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	45	1	171	3	Y	13					17
							14	9									
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	32	1	172	3	Y	23	28	1			12
							25	9									
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	42	1	179	3	Y	14					26
							15	9									
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	40	1	189	3	Y	7	27	1			6
							8	9									
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	32	1	134	3	Y	-0-					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 7 RRCID -> 186753 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 4892 - 5464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	21	1	131	3	N	-0-	1	1			-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	23	1	150	3	N	-0-					-0-
11	210 N	141	-0-	-69	-0-	20	1	121	3	N	-0-					-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	N	-0-					-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	N	-0-					-0-
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 13 RRCID -> 186754 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5108 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	52	1	52	9	N	47					78
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	54	1	54	9	N	49	93	1			34
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	52	1	57	9	N	52					86
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	54	1	55	9	N	50	100	1			36
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	54	1	57	9	N	52					88
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	48	1	51	9	N	46					134

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 11 RRCID -> 186755 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4982 - 5510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-					-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 9 RRCID -> 186760 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5114 - 6118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

KELLY 115 WELL #: 9 RRCID -> 186766 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4998 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 10 RRCID -> 186767 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5072 - 6244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 11 RRCID -> 186770 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5172 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.	65	-0-	65	65	65	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.	62	-0-	62	127	62	1			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 115 WELL #: 12 RRCID -> 186772 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5250 - 6314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	52	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	65	1	15	3	Y	-0-					-0-
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	62	1	12	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	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	307	3	Y	-0-					-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	3	Y	-0-					-0-
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 13 RRCID -> 186808 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5974 - 6238

09	300 N	252	-0-	-48	-0-	20	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	Y	-0-					-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					-0-
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 2 RRCID -> 186809 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4890 - 5910

09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	32	1	368	3	Y	-0-					-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	411	3	Y	-0-					-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	38	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	393	3	Y	-0-					-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	Y	-0-					-0-
*02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	399	3	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 10 RRCID -> 187061 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5114 - 6118

09	T. A.	38	-0-	38	120	38	3			Y	-0-					-0-
10	160 X	40	-0-	-120	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
11	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	36	-0-	36	36	35	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3405 RRCID -> 187071 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 4932 - 5024

09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	3	Y	-0-	3	1			1
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
11	210 N	83	-0-	-127	-0-	13	1	70	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	35	1	150	3	Y	-0-					-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	3	Y	-0-					-0-
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 3504 RRCID -> 187075 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5180 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	92	1	327	3	Y	7	11	1			11
							8	9									
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	135	1	509	3	Y	24					35
							26	9									
11	660	N	622	-0-	-38	-0-	90	1	485	3	Y	43	53	1			25
							47	9									
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	125	1	530	3	Y	31					56
							34	9									
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	139	1	658	3	Y	18	58	1			16
							20	9									
*02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	114	1	484	3	Y	-0-					16

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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 8 RRCID -> 187092 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6304 - 7510

09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 16 RRCID -> 187093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6388

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 15 RRCID -> 187094 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5548 - 6444

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1049S RRCID -> 187383 COMPL. DATE 11/18/2001 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5112 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	527	N	104	-0-	-423	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	527	N	3	-0-	-524	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	448	N	2	-0-	-446	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 10 RRCID -> 187468 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	899	N	794	-0-	-105	-0-	49	1	745	3	N	-0-					-0-
*04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	55	1	809	3	N	-0-					-0-
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	68	1	927	3	N	-0-					-0-
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	153	1	869	3	N	-0-					-0-
*07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	82	1	877	3	N	-0-					-0-
*08	992	N	902	-0-	-90	-0-	85	1	815	3	N	2					2
							2	9									
*09	960	N	832	-0-	-128	-0-	70	1	762	3	N	-0-	1	1			1
*10	961	N	842	-0-	-119	-0-	66	1	775	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	840	N	793	-0-	-47	-0-	60	1	732	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	66	1	748	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	868	N	803	-0-	-65	-0-	60	1	743	3	N	-0-					1
02	756	N	737	-0-	-19	-0-	55	1	681	3	N	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 187482 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5197 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	1					6
							1	9									
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	1					7
							1	9									
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-	7	1			-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	8	6	1			2
							9	9									
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-					2
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	6	1	76	3	N	-0-					2

SHURLEY 98 WELL #: 8 RRCID -> 187483 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5226 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 17 RRCID -> 187484 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5160 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					3
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					3
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-	3	1			-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	81	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 99 WELL #: 18 RRCID -> 187494 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	1					1
							1	9									
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					1
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					1

SHURLEY 94 WELL #: 14 RRCID -> 187495 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5282 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH "1" WELL #: 1 RRCID -> 187508 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7144 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	N	-0-					2
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					2
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-					2
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-					2
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-					2
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					2

FIELDS 29 WELL #: 3 RRCID -> 187513 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5234 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
CANYON RANCH WELL #: 1211S RRCID -> 187677 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5230 - 5294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187723 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7174 - 8426

09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					1
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					1
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					1
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					1
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					1
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	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-					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-

KIRBY "1" WELL #: 5 RRCID -> 187729 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6799

09	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	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-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 6 RRCID -> 187730 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6859

09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	382	3	Y	-0-					-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	35	1	384	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	31	1	365	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	40	1	372	3	Y	-0-					-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	34	1	360	3	Y	-0-					-0-
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	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-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 110 WELL #: 17 RRCID -> 187734 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5458 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
12	93 N	23	-0-	-70	-0-	1	1	21	3	N	1					1
						1	9									
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					1
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					1

SHURLEY 111 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	488 N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	452	3	N	-0-					-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	56	1	606	3	N	-0-					-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	58	1	644	3	N	-0-					-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	57	1	626	3	N	-0-					-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	64	1	660	3	N	-0-					-0-
*02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	73	1	635	3	N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 11 RRCID -> 187767 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5474 - 5492

09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	45	1	277	3	N	-0-	2	1			-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	44	1	293	3	N	-0-					-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	46	1	277	3	N	-0-					-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	305	3	N	1					1
						1	9									
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	46	1	317	3	N	-0-					1
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	41	1	269	3	N	-0-					1

FIELDS 16 WELL #: 13 RRCID -> 187768 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5642 - 5889

09	30 N	28	-0-	-2	-0-	7	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 17 RRCID -> 187769 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5682 - 5748

09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	91	1	270	3	N	-0-					-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	89	1	278	3	N	-0-					-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	46	1	261	3	N	-0-					-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	80	1	275	3	N	-0-					-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	96	1	243	3	N	-0-					-0-
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	57	1	241	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 52 WELL #: 8 RRCID -> 187773 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5282 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	45	1	133	3	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	40	1	126	3	N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	23	1	132	3	N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	39	1	136	3	N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	48	1	121	3	N	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	28	1	120	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 2A RRCID -> 187783 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5618 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 8 RRCID -> 187784 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 4846 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-

ESPY "A" WELL #: 3304 RRCID -> 187795 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5340 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	65	1	685	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	64	1	699	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	697	-0-	-53	-0-	55	1	642	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	701	-0-	-74	-0-	68	1	633	3	Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	61	1	644	3	Y	5					5
							6	9									
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	47	1	592	3	Y	3	1	8			7
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 6 RRCID -> 187938 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5042 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 7 RRCID -> 187940 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 4964 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 8 RRCID -> 187941 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4710 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	1	X	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 14 RRCID -> 188210 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5370 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	36	1	206	3	N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	37	1	209	3	N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	25	1	205	3	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	3	N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	-0-					-0-
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 14 RRCID -> 188212 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4928 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-					1
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-	1	1			-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	22	3	N	1					1
							1	9									
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-	1	1			-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	3	1	9	N	1					1
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 1879 RRCID -> 188228 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7788 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	35	1	531	3	N	-0-					-0-
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	31	1	458	3	N	-0-					-0-
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	3	N	-0-					-0-
*06	570	N	502	-0-	-68	-0-	75	1	427	3	N	-0-					-0-
*07	527	N	406	-0-	-121	-0-	35	1	371	3	N	-0-					-0-
*08	496	N	317	-0-	-179	-0-	29	1	288	3	N	-0-					-0-
*09	480	N	249	-0-	-231	-0-	21	1	228	3	N	-0-					-0-
*10	403	N	225	-0-	-178	-0-	17	1	208	3	N	-0-					-0-
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	33	1	405	3	N	-0-					-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	42	1	477	3	N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	N	-0-					-0-
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	24	1	299	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1877 RRCID -> 188232 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7392 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	67	1	1015	3	N	-0-					-0-
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	63	1	929	3	N	-0-					-0-
*05	1085	N	998	-0-	-87	-0-	68	1	930	3	N	-0-					-0-
*06	1050	N	594	-0-	-456	-0-	89	1	505	3	N	-0-					-0-
*07	1054	N	221	-0-	-833	-0-	19	1	202	3	N	-0-					-0-
*08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	96	1	929	3	N	-0-					-0-
*09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	83	1	892	3	N	-0-					-0-
*10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	77	1	907	3	N	-0-					-0-
*11	960	N	925	-0-	-35	-0-	70	1	855	3	N	-0-					-0-
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	77	1	872	3	N	-0-					-0-
01	992	N	939	-0-	-53	-0-	70	1	869	3	N	-0-					-0-
02	868	N	841	-0-	-27	-0-	63	1	778	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4010 RRCID -> 188235 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7226 - 8000

*03	899	N	839	-0-	-60	-0-	52	1	787	3	N	-0-					-0-
*04	840	N	803	-0-	-37	-0-	51	1	752	3	N	-0-					-0-
*05	930	N	819	-0-	-111	-0-	56	1	763	3	N	-0-					-0-
*06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	127	1	719	3	N	-0-					-0-
*07	837	N	810	-0-	-27	-0-	69	1	741	3	N	-0-					-0-
*08	837	N	806	-0-	-31	-0-	76	1	730	3	N	-0-					-0-
*09	780	N	764	-0-	-16	-0-	65	1	699	3	N	-0-					-0-
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	70	1	830	3	N	-0-					-0-
*11	750	N	686	-0-	-64	-0-	52	1	634	3	N	-0-					-0-
*12	713	N	647	-0-	-66	-0-	53	1	594	3	N	-0-					-0-
01	899	N	651	-0-	-248	-0-	49	1	602	3	N	-0-					-0-
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	45	1	559	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 344 RRCID -> 188236 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5318 - 6352

*03	496	N	414	-0-	-82	-0-	26	1	388	3	N	-0-					-0-
*04	390	N	363	-0-	-27	-0-	23	1	340	3	N	-0-					-0-
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	497	3	N	-0-					-0-
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	65	1	368	3	N	-0-					-0-
*07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	39	1	417	3	N	-0-					-0-
*08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	49	1	482	3	N	-0-					-0-
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	377	3	N	-0-					-0-
*10	465	N	423	-0-	-42	-0-	33	1	390	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	424	-0-	-56	-0-	32	1	392	3	N	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	40	1	454	3	N	-0-					-0-
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	29	1	365	3	N	-0-					-0-
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430	3	N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188259 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713

09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	Y	4					4
							4	9									
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	23	1	251	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	Y	1					2
							1	9									
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	33	1	304	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	329	3	Y	-0-					1
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	Y	2					3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188261 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6494 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	460	-0-	-50	-0-	39	1	415	3	Y	5					5
							6	9									
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	41	1	442	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	420	3	Y	2					3
							2	9									
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	47	1	439	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	40	1	422	3	Y	2					3
							2	9									
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	7					10
							8	9									

SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188267 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694

09	930	N	893	-0-	-37	-0-	77	1	814	3	Y	2					3
							2	9									
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	76	1	830	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	900	N	851	-0-	-49	-0-	67	1	784	3	Y	-0-					1
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	91	1	848	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	76	1	802	3	Y	-0-					-0-
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	58	1	739	3	Y	6					6
							7	9									

KELLY 35 WELL #: 6 RRCID -> 188290 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5482 - 5986

09	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-

ASKEW 30 WELL #: 2 RRCID -> 188294 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A

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

MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188298 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207

09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	86	1	429	3	Y	-0-					1
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	45	1	463	3	Y	-0-					1
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	38	1	481	3	Y	-0-					1
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	40	1	481	3	Y	-0-					1
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	468	3	Y	-0-					1
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	3	Y	-0-					1

HICKS 23 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188416 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	65	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	35	1	363	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	28	1	355	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	30	1	363	3	Y	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	Y	1					1
							1	9									
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188419 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194

09	180	N	163	-0-	-17	-0-	27	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188422 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460

09	300	N	265	-0-	-35	-0-	44	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	19	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					-0-
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 182 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-					2
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 1/2 WELL #: 3 RRCID -> 188429 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6280 - 6692

09	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 9 RRCID -> 188431 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5278 - 5800

09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	48	1	141	3	N	1					14
							1	9									
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	47	1	148	3	N	1	8	1			7
							1	9									
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	21	1	121	3	N	1					8
							1	9									
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	33	1	114	3	N	-0-					8
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	152	1	383	3	N	1					9
							1	9									
*02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	99	1	420	3	N	-0-					9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 21 WELL #: 13 RRCID -> 188435 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5246 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	32	1	199	3	N	-0-	2	1			-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	31	1	207	3	N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	33	1	198	3	N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	32	1	212	3	N	1					1
							1	9									
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	31	1	214	3	N	-0-					1
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	28	1	183	3	N	-0-					1

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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	1			Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			Y	-0-					-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 48 RRCID -> 188750 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4976 - 5942

09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 49 RRCID -> 188755 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5756 - 5974

09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DUNBAR, NED WELL #: 53 RRCID -> 188756 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5536 - 5888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	12	1	163	3	N	-0-					-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	12	1	163	3	N	-0-					-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	1			N	-0-					-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 15 RRCID -> 188805 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5546 - 6700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 188806 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5158 - 5794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	161	1	359	3	N	-0-					-0-
10	620 N	535	-0-	-85	-0-	167	1	368	3	N	-0-					-0-
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	138	1	319	3	N	-0-					-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	158	1	461	3	N	-0-					-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	145	1	400	3	N	-0-					-0-
02	420 N	197	-0-	-223	-0-	102	1	95	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 8 RRCID -> 188815 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5872 - 6086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 96 WELL #: 9 RRCID -> 188817 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5980 - 6124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 15 RRCID -> 188818 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420 N	289	-0-	-131	-0-	22	1	267	3	N	-0-					-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	21	1	269	3	N	-0-					-0-
11	390 N	262	-0-	-128	-0-	18	1	244	3	N	-0-					-0-
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	17	1	265	3	N	-0-					-0-
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	15	1	248	3	N	-0-					-0-
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 12 RRCID -> 188821 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5180 - 6190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	51	1	629	3	N	2					3
						2	9									
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	49	1	618	3	N	-0-					3
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	45	1	615	3	N	-0-	3	1			-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	44	1	665	3	N	5	4	1			1
						6	9									
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	39	1	663	3	N	-0-					1
*02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	46	1	590	3	N	-0-					1

SHURLEY 96 WELL #: 16 RRCID -> 188822 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5422 - 6090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 11 RRCID -> 188823 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5492 - 6480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-					-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	N	-0-					-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	13	1	176	3	N	-0-					-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	N	-0-					-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 13 RRCID -> 188824 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 6356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150 N	85	-0-	-65	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	-0-					-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	5	4	1			1
						6	9									
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	4	4	1			1
						4	9									
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	N	-0-					1
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 110 WELL #: 14 RRCID -> 188826 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5460 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	36	1	443	3	N	-0-					1
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	449	3	N	1					2
							1	9									
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	3	N	-0-	2	1			-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	N	3	2	1			1
							3	9									
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	3	N	-0-					1
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	N	-0-					1

SHURLEY 110 WELL #: 16 RRCID -> 188827 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	10	-0-	-320	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					1
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-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 138 WELL #: 10 RRCID -> 188829 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6226 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	Y	-0-					20
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					20
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					20
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					20
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					20
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					20

VANDERSTUCKEN 26 WELL #: 3 RRCID -> 188831 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	11	1	66	3	Y	1					3
							1	9									
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	12	1	67	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					1
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	8	1	67	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	1					1
							1	9									
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					1

SHURLEY 111 WELL #: 18 RRCID -> 188972 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5304 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	27	1	338	3	N	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	24	1	310	3	N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	3	N	-0-					-0-
12	372	N	197	-0-	-175	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
01	341	N	141	-0-	-200	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
02	280	N	127	-0-	-153	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 14 RRCID -> 188973 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	20	1	187	3	Y	-0-					7
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	18	1	197	3	Y	-0-					7
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	49	1	216	3	Y	-0-					7
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	-0-					7
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	108	1	233	3	Y	-0-					7
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	Y	-0-					7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 138 WELL #: 16 RRCID -> 188977 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	117	-0-	-69	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 6 RRCID -> 189117 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	10	1			4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

JONES "120" WELL #: 16 RRCID -> 189200 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5464 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 9 RRCID -> 189235 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6909 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	107	1	1132	3	Y	22					34
							24	9									
10	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	102	1	1113	3	Y	81	76	1			39
							89	9									
11	1350	N	1160	-0-	-190	-0-	90	1	1044	3	Y	24					63
							26	9									
12	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	114	1	1056	3	Y	52	72	1			43
							57	9									
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	98	1	1032	3	Y	6					49
							7	9									
*02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	71	1	893	3	Y	33					82
							36	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 10 RRCID -> 189237 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5026 - 5886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	90	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					2

JONES 118 WELL #: 18 RRCID -> 189248 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5010 - 6322

09	90 N	64	-0-	-26	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4011 RRCID -> 189279 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 5474 - 7458

*03	558 N	481	-0-	-77	-0-	30	1	451	3	N	-0-					-0-
*04	480 N	424	-0-	-56	-0-	26	1	386	3	N	11	7	1			4
						12	9									
*05	558 N	409	-0-	-149	-0-	28	1	381	3	N	-0-	3	1			1
*06	480 N	403	-0-	-77	-0-	60	1	342	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*07	434 N	402	-0-	-32	-0-	34	1	368	3	N	-0-	1	1			-0-
*08	403 N	395	-0-	-8	-0-	37	1	358	3	N	-0-					-0-
*09	390 N	361	-0-	-29	-0-	30	1	331	3	N	-0-					-0-
*10	403 N	362	-0-	-41	-0-	28	1	334	3	N	-0-					-0-
*11	360 N	351	-0-	-9	-0-	26	1	325	3	N	-0-					-0-
*12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	29	1	336	3	N	-0-					-0-
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	26	1	317	3	N	-0-					-0-
02	336 N	298	-0-	-38	-0-	22	1	276	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1369 RRCID -> 189281 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 5236 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	N	1	3	1			2
							1	9									
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	424	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*05	527	N	460	-0-	-67	-0-	31	1	428	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	480	N	463	-0-	-17	-0-	69	1	393	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	465	N	456	-0-	-9	-0-	39	1	417	3	N	-0-	1	1			-0-
*08	465	N	460	-0-	-5	-0-	43	1	416	3	N	1					1
							1	9									
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	37	1	399	3	N	-0-	1	1			-0-
*10	465	N	446	-0-	-19	-0-	35	1	411	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	419	-0-	-1	-0-	32	1	387	3	N	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	35	1	397	3	N	-0-					-0-
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	32	1	390	3	N	-0-					-0-
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	3	N	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 7 RRCID -> 189618 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6452 - 7562

09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189625 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189630 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257

09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 12 RRCID -> 189633 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126

09	90	N	58	-0-	-32	-0-	9	1	48	3	Y	1					3
							1	9									
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	Y	-0-	1	1			2
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					2
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					2
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	1					3
							1	9									
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 45 WELL #: 10 RRCID -> 189635 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	49	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	21	1	268	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	23	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	Y	-0-					-0-
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 14 RRCID -> 189637 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 5536 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 14 RRCID -> 189638 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 5460 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	100	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	105	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	102	1	131	3	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	105	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	106	1	114	3	Y	-0-					-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	98	1	104	3	Y	-0-					-0-

MAYER 3D WELL #: 2 RRCID -> 189641 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7232 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 5 RRCID -> 189642 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6304 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1122	2			Y	-0-					8
10	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1136	2			Y	-0-					8
11	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			Y	-0-					8
12	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			Y	-0-					8
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					8
*02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					8

DUNBAR, NED WELL #: 54 RRCID -> 189739 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5013 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	4	-0-	-296	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	186	N	3	-0-	-183	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	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

FIELDS 53 WELL #: 9 RRCID -> 189744 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5194 - 6050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	60 N	45	-0-	-15	-0-	11	1	33	3	N	1					3
						1	9									
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	9	1	27	3	N	1	2	1			2
						1	9									
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-					2
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	7	1	24	3	N	-0-					2
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	N	-0-					2
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					2

FIELDS 53 WELL #: 11 RRCID -> 189747 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5198 - 5224

09	600 N	151	-0-	-449	-0-	38	1	113	3	N	-0-	-0-
10	589 N	252	-0-	-337	-0-	61	1	191	3	N	-0-	-0-
11	270 N	231	-0-	-39	-0-	35	1	196	3	N	-0-	-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	62	1	213	3	N	-0-	-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	79	1	199	3	N	-0-	-0-
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	47	1	202	3	N	-0-	-0-

FIELDS 53 WELL #: 13 RRCID -> 189748 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5818 - 5990

09	30 N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	N	-0-	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	N	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	3	N	-0-	-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	3	1	12	3	N	-0-	-0-

MAYER 3 WELL #: 3 RRCID -> 189749 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 6364 - 7314

09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-	-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-	-0-
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-	-0-

MAYER 3 WELL #: 6 RRCID -> 189752 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7188 - 7380

09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	Y	-0-	-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	Y	-0-	-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	Y	-0-	-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-	-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-	-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 10 RRCID -> 189755 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4940 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	72	1	416	3	N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	75	1	426	3	N	-0-					-0-
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	52	1	420	3	N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	53	1	432	3	N	-0-					-0-
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	47	1	432	3	N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	41	1	398	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 11 RRCID -> 189757 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4915 - 5430

09	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	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	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 2 RRCID -> 189770 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8261

09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 3 RRCID -> 189773 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6314 - 8533

09	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					7
10	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					7
11	240	X	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-					7
12	248	X	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					7
01	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					7
*02	219	X	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	Y	1	1	8			7

MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189780 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 6648 - 8284

09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					1
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					1
11	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	2			Y	-0-					1
12	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			Y	-0-					1
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					1
*02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189794 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6308 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
10	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 15 RRCID -> 190063 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4962 - 5390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	209	3	N	-0-	1	1			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	33	1	217	3	N	-0-					-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	34	1	203	3	N	-0-					-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	33	1	216	3	N	-0-					-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	32	1	220	3	N	-0-					-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	28	1	185	3	N	1					1
						1	9									

MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190065 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6248 - 7887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510 N	463	-0-	-47	-0-	77	1	386	3	Y	-0-					1
10	496 N	472	-0-	-24	-0-	42	1	430	3	Y	-0-					1
11	480 N	441	-0-	-39	-0-	32	1	409	3	Y	-0-					1
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	36	1	426	3	Y	-0-					1
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	422	3	Y	-0-					1
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	395	3	Y	1	1	8			1
						1	9									

FIELDS 53 WELL #: 12 RRCID -> 190258 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5156 - 5896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	6	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	7	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 7 RRCID -> 190260 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6394 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 95 WELL #: 10 RRCID -> 190265 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5392 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 13 RRCID -> 190268 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5300 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	1					45
							1	9									
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					45
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-	42	1			3
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-	3	1			-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 14 RRCID -> 190270 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5486 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	12	1	145	3	N	2					8
							2	9									
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	12	1	148	3	N	1					9
							1	9									
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-	8	1			1
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	121	3	N	13	12	1			2
							14	9									
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	7	1	126	3	N	-0-					2
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-					2

SHURLEY 111 WELL #: 17 RRCID -> 190277 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5372 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, H. E. ETAL WELL #: 293 RRCID -> 190299 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7154 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	24	1	290	3	Y	1					1
							1	9									
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	24	1	276	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	1					1
							1	9									
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	Y	-0-	1	1			-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8102 RRCID -> 190301 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4654 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
WARD 127 WELL #: 14 RRCID -> 190341 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5483 - 6776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	N	-0-					-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	N	-0-					-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	N	-0-					-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	3	N	-0-					-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	32	1	330	3	N	-0-					-0-
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	295	3	N	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 3 RRCID -> 190344 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4834 - 6034

09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	39	1	459	3	Y	-0-					-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	40	1	412	3	Y	-0-					-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	385	3	Y	-0-					-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	Y	-0-					-0-
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 13 RRCID -> 190345 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4966 - 6398

09	810 N	271	-0-	-539	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
10	496 N	344	-0-	-152	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
*02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 14 RRCID -> 190346 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5002 - 6360

09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 15 RRCID -> 190348 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4852 - 6234

09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
12	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
*02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	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	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	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.	123	-0-	123	123	123	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.	117	-0-	117	240	117	1			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY WELL #: 126A RRCID -> 190376 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5052 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	32	1	372	3	Y	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	40	1	407	3	Y	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	3	Y	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	3	Y	-0-					-0-
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	3	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 11 RRCID -> 190379 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 4950 - 6268

09	30	N	22	-0-	-8	-0-	16	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 12 RRCID -> 190380 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5124 - 6364

09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	16	1	4	3	Y	-0-					1
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	3	Y	-0-					1
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					1
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					1
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					1

KELLY 102 WELL #: 13 RRCID -> 190389 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 4830 - 6090

09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

MORRIS 62 WELL #: 3 RRCID -> 190391 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5712 - 5678

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 62 WELL #: 4 RRCID -> 190392 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4642 - 5607

09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	Y	-0-					6
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	Y	2					7
							2	9									
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	Y	1					5
							1	9									
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	Y	1					6
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS 62 WELL #: 5 RRCID -> 190393 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4670 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 63 WELL #: 5 RRCID -> 190394 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF.47481 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	267	-0-	-543	-0-	28	1	239	3	Y	-0-					1
10	744	N	277	-0-	-467	-0-	30	1	246	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	28	1	226	3	Y	-0-					1
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	31	1	231	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	3	Y	-0-					-0-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	167	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 63 WELL #: 6 RRCID -> 190395 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5132 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	37	1	312	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	3	1	28	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	2	1	13	3	Y	2					3
							2	9									
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	4	1	28	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	Y	2					4
							2	9									
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					4

MORRISS 82 WELL #: 3 RRCID -> 190398 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4786 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	49	-0-	-341	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					1
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	34	3	Y	23	9	1			15
							25	9									
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	22	3	Y	6					21
							7	9									
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	17	3	Y	15	29	1			7
							17	9									
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	3					10
							3	9									
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	9					19
							10	9									

MORRISS 82 WELL #: 4 RRCID -> 190399 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4718 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISS 83 WELL #: 5 RRCID -> 190400 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4707 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	147	1	472	3	N	-0-					1
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	152	1	472	3	N	-0-	1	1			-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	146	1	436	3	N	-0-					-0-
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	154	1	433	3	N	-0-					-0-
01	620	N	465	-0-	-155	-0-	140	1	325	3	N	-0-					-0-
02	532	N	298	-0-	-234	-0-	113	1	185	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 84 WELL #: 6 RRCID -> 190403 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4332 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 14 RRCID -> 190404 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4802 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	3	Y	-0-					2
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	Y	-0-					2
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					2
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					2
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					2
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					2

KELLY 102 WELL #: 15 RRCID -> 190406 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4756 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-					10
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

FIELDS 55 WELL #: 3 RRCID -> 190409 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5456 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 16 RRCID -> 190415 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5200 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SHURLEY 94 WELL #: 17 RRCID -> 190416 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5218 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	8	-0-	-142	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	N	-0-					-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 324 RRCID -> 190580 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7059 - 7438

09	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 18 RRCID -> 191004 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5216 - 5590

09	90	N	48	-0-	-42	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	20	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 3 RRCID -> 191005 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 6572 - 7492

09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-					1
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-					1
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	5	1	101	3	N	-0-					1
12	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					1
01	186	N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	3	N	-0-					1
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	4	1	70	3	N	-0-					1

HUDSPETH 54 WELL #: 6 RRCID -> 191007 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7181 - 7506

09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					1
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					1
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					1
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					1
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					1
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	3	N	-0-					1

HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191009 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312

09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	59	1	878	3	N	-0-					2
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	49	1	914	3	N	-0-					2
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	48	1	905	3	N	-0-					2
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	47	1	886	3	N	-0-					2
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	50	1	899	3	N	-0-					2
*02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	42	1	746	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191011 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	N	-0-					1
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	-0-					1
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	12	1	227	3	N	-0-					1
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	-0-					1
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	N	-0-					1
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	3	N	-0-					1

FIELDS 15 WELL #: 16 RRCID -> 191013 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5068 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	54	1	160	3	N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	54	1	168	3	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	28	1	159	3	N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	48	1	167	3	N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	61	1	154	3	N	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	37	1	158	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 17 RRCID -> 191015 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4976 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	30	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	16	-0-	-263	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	108	-0-	-162	-0-	13	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	36	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					-0-
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	245	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 4 RRCID -> 191017 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 4394 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	24	1	355	3	N	-0-					1
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	20	1	374	3	N	-0-					1
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	19	1	369	3	N	-0-					1
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	20	1	379	3	N	-0-					1
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	N	-0-					1
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191019 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	24	1	555	2	N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	26	1	585	2	N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	582	2	N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	2	N	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	3	1	657	2	N	-0-					-0-
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 16 RRCID -> 191022 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5521 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

CAUTHORN 85 WELL #: 5 RRCID -> 191023 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4750 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	5	N	4	-0-	-1	-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	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	105	1	433	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	428	-0-	-161	-0-	85	1	343	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	262	-0-	-248	-0-	52	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	112	-0-	-446	-0-	24	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	393	X	393	-0-	-0-	-0-	84	1	309	3	Y	-0-					-0-
*02	575	X	575	-0-	-0-	-0-	130	1	445	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 7 RRCID -> 191025 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4733 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	74	1	306	3	Y	-0-					17
10	279	N	78	-0-	-201	-0-	15	1	61	3	Y	2	9	1			10
							2	9									
11	390	N	185	-0-	-205	-0-	37	1	148	3	Y	-0-					10
12	403	N	67	-0-	-336	-0-	14	1	52	3	Y	1	11	1			-0-
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 9 RRCID -> 191026 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5334 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	17	1	42	3	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 11 RRCID -> 191027 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5368 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	38	1	113	3	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	38	1	118	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	18	1	103	3	N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	30	1	103	3	N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	39	1	99	3	N	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 15 RRCID -> 191033 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5474 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 19 WELL #: 16 RRCID -> 191035 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5328 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 17 RRCID -> 191036 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5270 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	3	N	-0-					-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 17 RRCID -> 191488 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5056 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 18 RRCID -> 191489 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 4911 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	28	1	140	3	N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	N	-0-					-0-
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 345 RRCID -> 191783 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5336 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	682	N	647	-0-	-35	-0-	40	1	607	3	N	-0-					-0-
*04	570	N	554	-0-	-16	-0-	36	1	518	3	N	-0-					-0-
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	46	1	625	3	N	-0-					-0-
*06	630	N	629	-0-	-1	-0-	94	1	535	3	N	-0-					-0-
*07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	53	1	558	3	N	-0-					-0-
*08	682	N	635	-0-	-47	-0-	60	1	575	3	N	-0-					-0-
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	52	1	554	3	N	-0-					-0-
*10	620	N	602	-0-	-18	-0-	47	1	555	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	572	-0-	-28	-0-	44	1	528	3	N	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	52	1	590	3	N	-0-					-0-
01	620	N	556	-0-	-64	-0-	42	1	514	3	N	-0-					-0-
02	532	N	461	-0-	-71	-0-	34	1	427	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 347 RRCID -> 191785 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5086 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	651	N	609	-0-	-42	-0-	37	1	572	3	N	-0-					-0-
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	36	1	520	3	N	-0-					-0-
*05	620	N	610	-0-	-10	-0-	42	1	568	3	N	-0-					-0-
*06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	101	1	577	3	N	-0-					-0-
*07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	60	1	636	3	N	-0-					-0-
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	61	1	585	3	N	-0-					-0-
*09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	57	1	619	3	N	-0-					-0-
*10	713	N	639	-0-	-74	-0-	50	1	589	3	N	-0-					-0-
*11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	48	1	590	3	N	-0-					-0-
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	53	1	599	3	N	-0-					-0-
01	651	N	593	-0-	-58	-0-	44	1	549	3	N	-0-					-0-
02	616	N	539	-0-	-77	-0-	40	1	499	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 348 RRCID -> 191786 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5298 - 6322

*03	310	N	220	-0-	-90	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	N	-0-					-0-
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	N	-0-					-0-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	35	1	198	3	N	-0-					-0-
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	363	3	N	-0-					-0-
*08	310	N	304	-0-	-6	-0-	28	1	276	3	N	-0-					-0-
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	323	3	N	-0-					-0-
*10	403	N	375	-0-	-28	-0-	29	1	346	3	N	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	N	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	35	1	391	3	N	-0-					-0-
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	24	1	296	3	N	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	20	1	244	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3410 RRCID -> 191788 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5192 - 6288

*03	558	N	548	-0-	-10	-0-	34	1	514	3	N	-0-					-0-
*04	510	N	506	-0-	-4	-0-	32	1	474	3	N	-0-					-0-
*05	589	N	517	-0-	-72	-0-	35	1	482	3	N	-0-					-0-
*06	540	N	518	-0-	-22	-0-	77	1	441	3	N	-0-					-0-
*07	527	N	487	-0-	-40	-0-	42	1	445	3	N	-0-					-0-
*08	527	N	492	-0-	-35	-0-	46	1	446	3	N	-0-					-0-
*09	480	N	477	-0-	-3	-0-	40	1	437	3	N	-0-					-0-
*10	496	N	487	-0-	-9	-0-	38	1	449	3	N	-0-					-0-
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	N	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	39	1	444	3	N	-0-					-0-
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	36	1	440	3	N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	32	1	396	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 346 RRCID -> 191796 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5122 - 6386

*03	465	N	457	-0-	-8	-0-	28	1	429	3	N	-0-					-0-
*04	390	N	382	-0-	-8	-0-	24	1	358	3	N	-0-					-0-
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	30	1	405	3	N	-0-					-0-
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	71	1	401	3	N	-0-					-0-
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	399	3	N	-0-					-0-
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	43	1	418	3	N	-0-					-0-
*09	450	N	445	-0-	-5	-0-	38	1	407	3	N	-0-					-0-
*10	434	N	349	-0-	-85	-0-	27	1	322	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	380	-0-	-40	-0-	29	1	351	3	N	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	40	1	454	3	N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	3	N	-0-					-0-
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 3411 RRCID -> 191811 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6322 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
*04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1372 RRCID -> 191813 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5330 - 6339

*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	523	3	N	-0-					-0-
*04	510	N	503	-0-	-7	-0-	32	1	471	3	N	-0-					-0-
*05	527	N	511	-0-	-16	-0-	35	1	476	3	N	-0-					-0-
*06	510	N	508	-0-	-2	-0-	75	1	433	3	N	-0-					-0-
*07	527	N	482	-0-	-45	-0-	41	1	441	3	N	-0-					-0-
*08	527	N	512	-0-	-15	-0-	48	1	464	3	N	-0-					-0-
*09	480	N	458	-0-	-22	-0-	39	1	419	3	N	-0-					-0-
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	468	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	479	-0-	-1	-0-	36	1	443	3	N	-0-					-0-
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	40	1	453	3	N	-0-					-0-
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	37	1	453	3	N	-0-					-0-
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	33	1	410	3	N	-0-					-0-

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 103 RRCID -> 191933 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5338 - 6066

09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	81	1	468	3	N	-0-					-0-
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	51	1	501	3	N	-0-					-0-
11	570	N	525	-0-	-45	-0-	46	1	479	3	N	-0-					-0-
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	43	1	491	3	N	-0-					-0-
01	558	N	495	-0-	-63	-0-	43	1	452	3	N	-0-					-0-
02	504	N	426	-0-	-78	-0-	39	1	387	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DUNBAR, NED WELL #: 58 RRCID -> 191939 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4906 - 5882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
*02	19 X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 60 RRCID -> 191944 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5140 - 5948

09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 69 RRCID -> 191955 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5108 - 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-

DUNBAR, NED WELL #: 70 RRCID -> 191956 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5146 - 6132

09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DUNBAR, NED WELL #: 66 RRCID -> 191962 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5018 - 5954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	1		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	7	-0-	7	23	7	1		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
12	23 X	-0-	-0-	-23	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-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-

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	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
12	403 N	298	-0-	-105	-0-	298	3		N	-0-			-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 73 RRCID -> 191972 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 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-

DUNBAR, NED WELL #: 74 RRCID -> 191975 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5020 - 5872

09	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	1		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	7	-0-	7	23	7	1		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
12	23 X	-0-	-0-	-23	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-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	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.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DUNBAR, NED WELL #: 76 RRCID -> 191979 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5324 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 77 RRCID -> 191980 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5006 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 78 RRCID -> 191981 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5000 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	3			Y	-0-					137
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					137
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-					137
12	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			Y	-0-					137
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					137
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					137

MAYFIELD 39 WELL #: 19 RRCID -> 192002 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	27	1	134	3	Y	-0-					1
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					1
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					1
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					1
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					1
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					1

SHURLEY 96 WELL #: 13 RRCID -> 192007 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5236 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 123 WELL #: 17 RRCID -> 192011 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5072 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	54	1	390	3	N	11	11	1			36
							12	9									
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	54	1	373	3	N	11	11	1			36
							12	9									
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	44	1	317	3	N	8	19	1			25
							9	9									
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	308	3	N	9	8	1			26
							10	9									
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	N	3	7	1			22
							3	9									
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	263	3	N	3					25
							3	9									

SHURLEY 142 WELL #: 17 RRCID -> 192015 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5147 - 6266

09	270	N	252	-0-	-18	-0-	6	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	6	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	6	1	250	3	Y	-0-					-0-
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	3	1	242	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 26 RRCID -> 192026 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6836 - 7100

09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 27 RRCID -> 192028 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6250 - 7250

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 28 RRCID -> 192029 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7076 - 7133

09	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 32 RRCID -> 192031 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6856 - 7220

09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	30	1	65	3	N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	22	1	53	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 21 RRCID -> 192033 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 6222 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	75	1	72	3	N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	77	1	71	3	N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	75	1	66	3	N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	77	1	68	3	N	-0-					-0-
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
02	112	N	20	-0-	-92	-0-	20	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 192039 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6792 - 6870

09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 38 RRCID -> 192040 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6250 - 7108

09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 61 RRCID -> 192396 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5024 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 8 RRCID -> 192434 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6514 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	16	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	21	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	Y	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	Y	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 7 RRCID -> 192436 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6350 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	2					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 2 WELL #: 4 RRCID -> 192438 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6672 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 19 RRCID -> 192456 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5128 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	571	3	Y	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	55	1	646	3	Y	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	58	1	590	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	46	1	592	3	Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	44	1	580	3	Y	-0-					-0-
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	40	1	549	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 125 WELL #: 20 RRCID -> 192460 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5120 - 6586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	3	Y	-0-					-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	344	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	369	-0-	-81	-0-	33	1	336	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	357	-0-	-77	-0-	26	1	331	3	Y	-0-					-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	3	Y	-0-					-0-
*02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	N	-0-					-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	3	N	-0-					-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	3	N	-0-					-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 16 RRCID -> 192737 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5934 - 5738

09	360 N	322	-0-	-38	-0-	81	1	241	3	N	-0-					2
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	77	1	241	3	N	-0-	1	1			1
11	330 N	275	-0-	-55	-0-	41	1	234	3	N	-0-					1
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	70	1	240	3	N	-0-					1
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	85	1	215	3	N	-0-					1
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	51	1	217	3	N	-0-					1

FIELDS 21 WELL #: 14 RRCID -> 192738 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4960 - 5770

09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	31	1	92	3	N	-0-					-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	27	1	85	3	N	-0-					-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	15	1	82	3	N	-0-					-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	22	1	75	3	N	-0-					-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	30	1	76	3	N	-0-					-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	3	N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192744 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714

09	690 N	603	-0-	-87	-0-	52	1	549	3	Y	2					2
						2	9									
10	682 N	602	-0-	-80	-0-	51	1	551	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	600 N	546	-0-	-54	-0-	43	1	502	3	Y	1					1
						1	9									
12	620 N	594	-0-	-26	-0-	58	1	536	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	44	1	459	3	Y	-0-					-0-
*02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	301	3	Y	1					1
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 51 WELL #: 13 RRCID -> 192746 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	299	3	Y	4					4
							4	9									
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	27	1	294	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	23	1	270	3	Y	1					2
							1	9									
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	30	1	280	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	Y	-0-					-0-
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	302	3	Y	2					2
							2	9									

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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	94	1	278	3	N	11					11
							12	9									
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	197	1	618	3	N	3	7	1			7
							3	9									
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	108	1	607	3	N	1					8
							1	9									
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	144	1	498	3	N	2					10
							2	9									
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	158	1	399	3	N	1					11
							1	9									
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	102	1	436	3	N	-0-					11

FIELDS 20 WELL #: 15 RRCID -> 192856 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5116 - 5956

09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	3	N	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 16 RRCID -> 192857 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5148 - 5938

09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	94	1	278	3	N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	95	1	296	3	N	-0-					-0-
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	48	1	272	3	N	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	80	1	276	3	N	-0-					-0-
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	99	1	249	3	N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	58	1	246	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 14 RRCID -> 192860 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5272 - 6080

09	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
11	14	N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 53 WELL #: 17 RRCID -> 192861 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5168 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	109	1	322	3	N	-0-					4
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	110	1	344	3	N	-0-	2	1			2
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	58	1	328	3	N	-0-					2
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	100	1	345	3	N	-0-					2
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	124	1	314	3	N	-0-					2
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	74	1	317	3	N	-0-					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 4 RRCID -> 192942 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6376 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	9	1	135	3	N	2					8
							2	9									
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	1	5	1			4
							1	9									
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					4
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	142	3	N	2					6
							2	9									
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	8	1	149	3	N	2	4	1			4
							2	9									
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	7	1	116	3	N	-0-					4

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192958 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 6 RRCID -> 192961 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 6428 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	564	-0-	-96	-0-	564	2			Y	-0-					1
10	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	2			Y	-0-					1
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					1
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					1
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					1
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					1

MAYER 10 WELL #: 6 RRCID -> 192991 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6614 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

MAYER 10 WELL #: 7 RRCID -> 192995 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6547 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
*02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 15 WELL #: 9 RRCID -> 193024 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	67	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	43	1	420	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	36	1	425	3	Y	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	37	1	432	3	Y	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	39	1	431	3	Y	-0-					-0-
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193027 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	24	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 10 RRCID -> 193031 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	14	1	79	3	Y	-0-					1
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	5	1	48	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 13 RRCID -> 193035 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 15 RRCID -> 193038 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6406 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	12	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-

MAYER 17 WELL #: 5 RRCID -> 193049 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6494 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

MAYER 17 WELL #: 6 RRCID -> 193054 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 17 WELL #: 8 RRCID -> 193062 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6528 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193227 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 9 RRCID -> 193282 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4962 - 6094

09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	27	1	266	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	27	1	267	3	Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	28	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	27	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	3	Y	-0-					-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	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	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 10 RRCID -> 193285 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5014 - 6050

09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 8 RRCID -> 193323 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5844

09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	3	N	-0-					7
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	17	1	54	3	N	-0-	4	1			3
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-					3
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	3	N	-0-					3
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	15	1	38	3	N	-0-					3
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FIELDS 55 WELL #: 12 RRCID -> 193324 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5263 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 10 RRCID -> 193326 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5794 - 5844

09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 4 RRCID -> 193328 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5310 - 5882

09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	98	1	9	9	N	8					14
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	101	1	10	9	N	9	17	1			6
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	98	1	10	9	N	9					15
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	101	1	10	9	N	9	18	1			6
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	101	1	11	9	N	10					16
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	91	1	9	9	N	8					24

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 3 RRCID -> 193329 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5048 - 5942

09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	147	1	282	3	N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	151	1	285	3	N	-0-					-0-
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	129	1	249	3	N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	136	1	290	3	N	-0-					-0-
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	132	1	280	3	N	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	117	1	246	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 5 RRCID -> 193330 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5066 - 5890

09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	18	1	104	3	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	3	N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	3	N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	12	1	109	3	N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 6 RRCID -> 193335 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5796 - 5950

09	120	N	110	-0-	-10	-0-	100	1	10	3	N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	103	1	11	3	N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	99	1	11	3	N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	103	1	12	3	N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	102	1	11	3	N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	92	1	9	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193535 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5940

09	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	13	N	9	-0-	-4	-0-	2	1	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-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 24 RRCID -> 193552 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	47	1	92	3	Y	-0-					5
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	87	1	100	3	Y	-0-					5
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	61	1	87	3	Y	-0-					5
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	109	1	79	3	Y	-0-					5
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	45	1	34	3	Y	-0-					5
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	41	1	15	3	Y	-0-					5

JENKINS RANCH WELL #: 801 RRCID -> 193601 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3130 - 3555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1306 RRCID -> 193602 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "B" WELL #: 904 RRCID -> 193603 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3215 - 3804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-

MAYER 1 WELL #: 5 RRCID -> 193651 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 6488 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

MAYER 1 WELL #: 7 RRCID -> 193652 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6372 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

MAYER 1 WELL #: 6 RRCID -> 193653 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6536 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 52 WELL #: 12 RRCID -> 193660 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5060 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 193661 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6362 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	6	2	N	-0-					-0-
							232	3									
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	11	1	5	2	N	-0-					-0-
							212	3									
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	11	1	198	3	N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	4	2	N	-0-					-0-
							237	3									
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
							212	3									

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 193663 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6613 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	35	1	13	2	N	-0-					-0-
							518	3									
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	13	2	N	-0-					-0-
							534	3									
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	3	N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	3	N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	10	2	N	-0-					-0-
							529	3									
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	27	1	3	2	N	-0-					-0-
							472	3									

FIELDS 52 WELL #: 11 RRCID -> 193664 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5256 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	15	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	14	1	43	3	N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	11	1	37	3	N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	14	1	34	3	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	8	1	35	3	N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 14 RRCID -> 193666 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5386 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 193668 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	720	N	590	-0-	-130	-0-	36	1	13	2	N	-0-					-0-
							541	3									
10	744	N	691	-0-	-53	-0-	35	1	15	2	N	-0-					-0-
							641	3									
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	32	1	604	3	N	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	35	1	652	3	N	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	36	1	12	2	N	-0-					-0-
							652	3									
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	4	2	N	-0-					-0-
							598	3									

FIELDS 52 WELL #: 9 RRCID -> 193671 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5128 - 5350

09	90	N	79	-0-	-11	-0-	20	1	59	3	N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	20	1	62	3	N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	18	1	62	3	N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	22	1	56	3	N	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15 RRCID -> 193674 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947

09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	7	2	N	-0-					3
							308	3									
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	8	2	N	-0-	2	1			1
							314	3									
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	N	1					2
							1	9									
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	N	-0-					2
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	5	2	N	1	1	1			2
							295	3	1	9							
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	15	1	2	2	N	1					3
							261	3	1	9							

FIELDS 53 WELL #: 8 RRCID -> 193676 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5382 - 6006

09	270	N	108	-0-	-162	-0-	27	1	81	3	N	-0-					5
10	279	N	123	-0-	-156	-0-	30	1	93	3	N	-0-	3	1			2
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	18	1	100	3	N	-0-					2
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	27	1	94	3	N	1					3
							1	9									
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	36	1	91	3	N	-0-					3
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	22	1	92	3	N	-0-					3

SHURLEY 95 WELL #: 15 RRCID -> 193682 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5346 - 5992

09	180	N	173	-0-	-7	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	11	1	155	3	N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	11	1	143	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 17 RRCID -> 193684 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5184 - 6084

09	180	N	175	-0-	-5	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	13	1	166	3	N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	11	1	143	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 95 WELL #: 16 RRCID -> 193685 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5606 - 6208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150 N	94	-0-	-56	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 18 RRCID -> 193687 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5482 - 6696

09	330 N	293	-0-	-37	-0-	22	1	271	3	N	-0-					-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	22	1	276	3	N	1					1
						1	9									
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	19	1	264	3	N	-0-	1	1			-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	18	1	270	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	15	1	263	3	N	-0-					-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	18	1	230	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 19 RRCID -> 193688 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 5432 - 6478

09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	N	-0-					-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 19 RRCID -> 193707 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 5418 - 6322

09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 6 RRCID -> 193931 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5872 - 5976

09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 5 RRCID -> 193943 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6849 - 7708

09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	423	3	N	-0-					1
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	22	1	405	3	N	-0-					1
11	480 N	434	-0-	-46	-0-	22	1	412	3	N	-0-					1
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	23	1	435	3	N	-0-					1
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	N	-0-					1
*02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 165 WELL #: 3 RRCID -> 193946 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5394 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

SHURLEY 165 WELL #: 5 RRCID -> 193954 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5536 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193959 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	27	1	411	3	N	-0-					1
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	23	1	432	3	N	-0-					1
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	3	N	-0-					1
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	23	1	439	3	N	-0-					1
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	24	1	429	3	N	-0-					1
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	21	1	366	3	N	-0-					1

HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193961 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	780	N	737	-0-	-43	-0-	46	1	691	3	N	-0-					1
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	39	1	730	3	N	-0-					1
11	750	N	540	-0-	-210	-0-	27	1	513	3	N	-0-					1
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	40	1	754	3	N	-0-					1
01	775	N	773	-0-	-2	-0-	41	1	732	3	N	-0-					1
*02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	598	3	N	-0-					1

ER 3 WELL #: 1 RRCID -> 193964 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	2	N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	16	1	317	2	N	-0-					-0-
01	372	N	286	-0-	-86	-0-	1	1	285	2	N	-0-					-0-
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	250	2			N	-0-					-0-

MAYER 10 WELL #: 5 RRCID -> 193971 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 194018 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 7038 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 43 RRCID -> 194020 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6860 - 6982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					5
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-					5
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-					5
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					5
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-					5
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-					5

FIELDS 55 WELL #: 7 RRCID -> 194149 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950

09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	41	1	120	3	N	-0-					1
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	46	1	143	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	210 N	131	-0-	-79	-0-	20	1	111	3	N	-0-					1
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	44	1	151	3	N	-0-					1
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	44	1	110	3	N	-0-					1
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	37	1	156	3	N	-0-					1

JENKINS, F. J. "C" WELL #: 1202 RRCID -> 194151 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3211 - 3634

09	330 N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	244	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-

SHURLEY 165 WELL #: 4 RRCID -> 194285 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5626 - 5878

09	240 N	232	-0-	-8	-0-	5	1	216	3	Y	10	10	1			32
						11	9									
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	237	3	Y	13	10	1			35
						14	9									
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	5	1	220	3	Y	11	19	1			27
						12	9									
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	4	1	202	3	Y	11	8	1			30
						12	9									
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	226	3	Y	5	8	1			27
						6	9									
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	193	3	Y	4					31
						4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 165 WELL #: 6 RRCID -> 194287 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 5536 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194301 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306

09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					1
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-					1
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					1
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			Y	-0-					1
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					1
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					1

JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194304 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 7658

09	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	3			Y	-0-					1
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			Y	-0-					1
11	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	3			Y	-0-					1
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			Y	-0-					1
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					1
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					1

FIELDS 51 WELL #: 9 RRCID -> 194533 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5130 - 5760

09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	76	1	226	3	N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	90	1	281	3	N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	38	1	214	3	N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	63	1	217	3	N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	79	1	199	3	N	-0-					-0-
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	44	1	186	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	104	-0-	-16	-0-	15	1	89	3	N	-0-					2
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					2
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	10	1	99	3	N	-0-	1	1			1
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	N	-0-					1
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					1
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	9	1	84	3	N	-0-					1

HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194540 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634

09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	53	1	795	3	N	-0-					2
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	46	1	850	3	N	-0-					2
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	44	1	839	3	N	-0-					2
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	47	1	878	3	N	-0-					2
01	899	N	889	-0-	-10	-0-	47	1	842	3	N	-0-					2
02	812	N	763	-0-	-49	-0-	41	1	722	3	N	-0-					2

HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194543 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656

09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	53	1	795	3	N	-0-					2
10	868	N	685	-0-	-183	-0-	35	1	650	3	N	-0-					2
11	840	N	609	-0-	-231	-0-	30	1	579	3	N	-0-					2
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	46	1	875	3	N	-0-					2
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	53	1	943	3	N	-0-					2
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	45	1	789	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 126 WELL #: 11 RRCID -> 194546 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 4944 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	Y	-0-					-0-
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 4 RRCID -> 194547 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4863 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	30	1	347	3	Y	-0-					1
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	35	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	28	1	356	3	Y	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	29	1	390	3	Y	-0-					-0-
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	3	Y	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194549 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

MAYER 9 WELL #: 4 RRCID -> 194557 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 18 RRCID -> 194564 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5984 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	98	1	387	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	101	1	385	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	91	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	428	-0-	-68	-0-	101	1	327	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	88	1	315	3	Y	-0-					-0-
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	36	1	306	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 17 RRCID -> 194566 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5050 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-					1
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	3	N	-0-					1
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-	1	1			-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 166 WELL #: 10 RRCID -> 194568 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5476 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	227	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	234	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	226	1	152	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	234	1	150	3	Y	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	234	1	162	3	Y	-0-					-0-
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	210	1	169	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 11 RRCID -> 194569 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5446 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 12 RRCID -> 194570 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5514 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 13 RRCID -> 194572 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 5608 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	11	1	498	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	11	1	507	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	10	1	482	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	11	1	495	3	Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	11	1	497	3	Y	-0-					-0-
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	6	1	457	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 14 RRCID -> 194573 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5406 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 17 RRCID -> 194574 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5634 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 15 RRCID -> 194575 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4910 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	43	1	247	3	N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	43	1	247	3	N	-0-					-0-
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	29	1	234	3	N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	29	1	238	3	N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	27	1	245	3	N	-0-					-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 15 RRCID -> 194576 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-

MAYER 3D WELL #: 4 RRCID -> 194622 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6600 - 7506

09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194642 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522

09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194668 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354

09	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			Y	-0-					2
10	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			Y	-0-					2
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	2			Y	-0-					2
12	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			Y	-0-					2
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					2
*02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					2

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 16 RRCID -> 194679 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5110 - 5886

09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 4 RRCID -> 194688 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 6420 - 7406

09	150	N	126	-0-	-24	-0-	21	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194703 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690	N	612	-0-	-78	-0-	102	1	509	3	Y	1					4
							1	9									
10	682	N	646	-0-	-36	-0-	57	1	589	3	Y	-0-	1	1			3
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	47	1	597	3	Y	-0-					3
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	51	1	614	3	Y	-0-					3
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	57	1	664	3	Y	-0-					3
*02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	46	1	595	3	Y	-0-					3

MAYER 3D WELL #: 6 RRCID -> 194728 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6469 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					1
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					1
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					1
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					1
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					1
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					1

MAYER 3D WELL #: 8 RRCID -> 194852 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 6420 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194858 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194863 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194887 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
*02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 10 RRCID -> 194892 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	900 N	852	-0-	-48	-0-	56	1	796	3	N	-0-					-0-
10	930 N	868	-0-	-62	-0-	58	1	810	3	N	-0-					-0-
11	870 N	838	-0-	-32	-0-	53	1	785	3	N	-0-					-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	54	1	817	3	N	-0-					-0-
01	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	1			N	-0-					-0-
02	784 N	757	-0-	-27	-0-	43	1	714	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 194898 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777

09	510 N	494	-0-	-16	-0-	32	1	462	3	N	-0-					-0-
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	34	1	477	3	N	-0-					-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	470	3	N	-0-					-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	479	3	N	-0-					-0-
01	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	1			N	-0-					-0-
02	476 N	437	-0-	-39	-0-	25	1	412	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 9 RRCID -> 194902 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842

09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	1			N	-0-					-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	6	1	101	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	T. A.	200	-0-	200	539	200	3			Y	-0-					-0-
10	743 X	204	-0-	-539	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
11	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	160	-0-	160	160	160	3			Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 19 RRCID -> 194909 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4936 - 6224

09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	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	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD WELL #: 5 RRCID -> 194910 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7122 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	9	1	103	3	Y	1					2
							1	9									
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	7	1	89	3	Y	1					3
							1	9									
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	8	1	98	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	101	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	2					3
							2	9									
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

CAUTHRON, MACK 112 WELL #: 9 RRCID -> 194911 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 4641 - 6080

09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 195396 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026

09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-					-0-
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 40 RRCID -> 195399 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6482 - 7128

09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 5 RRCID -> 195400 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 4640 - 5232

09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	21	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	18	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	18	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	18	1	65	3	Y	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 8 RRCID -> 195403 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4718 - 5202

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 86 WELL #: 4 RRCID -> 195405 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 4384 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	17	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	27	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	38	1	142	3	Y	-0-					-0-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	24	1	82	3	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 72 RRCID -> 195406 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5074 - 6118

09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	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	450	N	373	-0-	-77	-0-	38	1	335	3	Y	-0-					1
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	44	1	442	3	Y	-0-					1
11	450	N	384	-0-	-66	-0-	36	1	348	3	Y	-0-					1
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2803 RRCID -> 195409 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7779 - 7327

09	120	N	42	-0-	-78	-0-	3	1	33	3	Y	5					7
							6	9									
10	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	7	3	Y	4					11
							4	9									
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	3	3	8	9	Y	7	13	1			5
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	4	3	9	9	Y	8	8	1			5
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	Y	3					8
							3	9									
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	3	7	1			4
							3	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3203 RRCID -> 195410 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7016 - 7406

09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	39	1	449	3	Y	-0-					1
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	38	1	455	3	Y	1					2
							1	9									
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	37	1	434	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	496	N	282	-0-	-214	-0-	23	1	259	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	37	1	372	3	Y	1					1
							1	9									
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	35	1	351	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3105 RRCID -> 195412 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6912 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	15	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	16	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	Y	-0-					-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3104 RRCID -> 195414 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7068 - 7396

09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	24	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	25	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	25	1	290	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	27	1	273	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	25	1	253	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3205 RRCID -> 195415 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7101 - 7383

09	270	N	252	-0-	-18	-0-	20	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	Y	-0-					-0-
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3103 RRCID -> 195416 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7090 - 7400

09	240	N	213	-0-	-27	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	19	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	Y	-0-					-0-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	3	Y	-0-					-0-

MAYER 3 WELL #: 1 RRCID -> 195418 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6301 - 7354

09	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3 WELL #: 4 RRCID -> 195420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 6354 - 7432

09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 4 RRCID -> 195421 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4916 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	T. A.		822	-0-	822	2566	121	1	697	3	Y	4					11
							4	9									
10	3361	X	795	-0-	-2566	-0-	118	1	673	3	Y	4	11	1			4
							4	9									
11	819	X	819	-0-	-0-	-0-	89	1	724	3	Y	5					9
							6	9									
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	85	1	702	3	Y	3	9	1			3
							3	9									
01	500	N	830	-0-	330	330	81	1	743	3	Y	5					8
							6	9									
02	T. A.		759	-0-	759	1089	71	1	684	3	Y	4					12
							4	9									

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 13 RRCID -> 195423 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4980 - 5558

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	5	N	3	-0-	-2	-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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	41	1	237	3	N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	42	1	236	3	N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	3	N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	3	N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	3	N	-0-					-0-
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 12 RRCID -> 195430 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5032 - 5649

09	270	N	261	-0-	-9	-0-	81	1	170	3	N	9					15
							10	9									
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	84	1	172	3	N	8	17	1			6
							9	9									
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	72	1	164	3	N	9					15
							10	9									
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	73	1	161	3	N	8	17	1			6
							9	9									
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	71	1	161	3	N	8					14
							9	9									
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	64	1	148	3	N	7					21
							8	9									

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 10 RRCID -> 195431 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5716 - 5900

09	120	N	5	-0-	-115	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS RANCH WELL #: 8103 RRCID -> 195433 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5728 - 5844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 1 RRCID -> 195438 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7136 - 7350

09	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	N	-0-					18
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-					18
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	3	N	-0-					18
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	N	-0-					18
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					18
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	5	1	43	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	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	480 N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1212S RRCID -> 195447 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5180 - 5286

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-

CANYON RANCH WELL #: 8212S RRCID -> 195449 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4668 - 5150

09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 9313S RRCID -> 195451 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9314S RRCID -> 195452 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5176 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 13 RRCID -> 195695 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5110 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					12
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					12
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					12
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					12
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					12
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					12

MAYER 3D WELL #: 7 RRCID -> 195718 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			Y	-0-					1
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					1
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					1
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					1
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					1
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					1

MAYFIELD 45 WELL #: 16 RRCID -> 195723 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	36	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	19	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195758 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195760 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	78	1	1164	3	N	-0-					2
10	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	66	1	1220	3	N	-0-					2
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	63	1	1201	3	N	-0-					2
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	66	1	1233	3	N	-0-					2
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	74	1	1314	3	N	-0-					2
02	1176 N	1116	-0-	-60	-0-	60	1	1056	3	N	-0-					2

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195762 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408

09	1020 N	994	-0-	-26	-0-	65	1	929	3	N	-0-					11
10	1023 N	985	-0-	-38	-0-	65	1	920	3	N	-0-					11
11	990 N	932	-0-	-58	-0-	59	1	873	3	N	-0-					11
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	64	1	963	3	N	-0-					11
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	1			N	-0-					11
*02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	51	1	848	3	N	-0-					11

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	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 8 RRCID -> 195839 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150

09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 11 RRCID -> 195841 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6496 - 8556

09	T. A.	254	-0-	254	797	254	2			Y	-0-					-0-
10	1064 X	267	-0-	-797	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
11	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	233	-0-	233	233	233	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 76 RRCID -> 195847 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5868

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	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 79 RRCID -> 195859 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5332 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 78 RRCID -> 195860 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5850 - 5924

09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 77 RRCID -> 195861 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5868 - 5948

09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 86 RRCID -> 195865 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5140 - 5910

09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 85 RRCID -> 195866 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5836 - 5890

09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 96 RRCID -> 195869 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5146 - 5988

09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 98 RRCID -> 195870 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4998 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 95 RRCID -> 195875 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5054 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 97 RRCID -> 195894 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5024 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 93 RRCID -> 195895 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5092 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 80 RRCID -> 195896 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5172 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 81 RRCID -> 195898 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5378 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 82 RRCID -> 195900 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5434 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 88 RRCID -> 195924 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195930 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	44	-0-	44	44	44	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	109	-0-	109	153	109	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	53	-0-	53	206	53	3			N	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 196079 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8602 - 8925

09	720 N	706	-0-	-14	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
12	744 N	698	-0-	-46	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
*02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER 3 WELL #: 5 RRCID -> 196086 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6257 - 6395

09	60 N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					1
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2305 RRCID -> 196089 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8638 - 9230

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	75	-0-	75	75	4	1	71	2	Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT WELL #: 628 RRCID -> 196090 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8508 - 8538

09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GENINI 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	453	3	Y	-0-					1
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	46	1	460	3	Y	-0-					1
11	510 N	461	-0-	-49	-0-	44	1	417	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	527 N	452	-0-	-75	-0-	45	1	407	3	Y	-0-					-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	328	3	Y	-0-					-0-
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	34	1	383	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 3 RRCID -> 196094 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6482 - 7470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	17	1	249	3	N	-0-					2
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	14	1	259	3	N	-0-					2
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-					2
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	N	-0-					2
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	15	1	263	3	N	-0-					2
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	13	1	225	3	N	-0-					2

GENINI WELL #: 3111 RRCID -> 196095 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5256 - 5668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	57	1	501	3	Y	-0-					1
10	620 N	301	-0-	-319	-0-	27	1	274	3	Y	-0-					1
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	52	1	500	3	Y	-0-					1
12	589 N	514	-0-	-75	-0-	51	1	463	3	Y	-0-					1
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	34	1	361	3	Y	-0-					1
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	46	1	522	3	Y	-0-					1

HUDSPETH 54 WELL #: 7 RRCID -> 196096 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6631 - 7611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					1
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					1
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					1
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-					1
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	N	-0-					1
*02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	N	-0-					1

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3302 RRCID -> 196134 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7094 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	23	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	Y	-0-					-0-
*02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	222	3	Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	27	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	26	1	313	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	26	1	303	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	27	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	29	1	296	3	Y	-0-					-0-
*02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	269	3	Y	-0-					-0-

MAYER 3D WELL #: 5 RRCID -> 197067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6458 - 7415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					2
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					2
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-					2
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					2
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					2
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST F WELL #: 2 RRCID -> 197218 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6364 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	21	1	132	3	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	19	1	120	3	N	-0-					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197515 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	19	1	129	3	N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	118	3	N	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 15 RRCID -> 197530 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5134 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	124	1	719	3	N	1					1
							1	9									
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	158	1	900	3	N	-0-	1	1			-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	103	1	835	3	N	1					1
							1	9									
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	101	1	829	3	N	-0-	1	1			-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	84	1	770	3	N	1					1
							1	9									
02	756	N	741	-0-	-15	-0-	70	1	671	3	N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1131E RRCID -> 197539 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					1
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					1
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					1
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					1
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					1
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197559 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 13 RRCID -> 198189 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7314 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					1
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					1
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					1
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					1
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					1
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON WELL #: 1717 RRCID -> 198293 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5622 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	372	N	266	-0-	-106	-0-	22	1	244	3	N	-0-					-0-
*04	360	N	240	-0-	-120	-0-	15	1	225	3	N	-0-					-0-
*05	403	N	252	-0-	-151	-0-	17	1	235	3	N	-0-					-0-
*06	270	N	265	-0-	-5	-0-	40	1	225	3	N	-0-					-0-
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	N	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	N	-0-					-0-
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	N	-0-					-0-
*10	279	N	252	-0-	-27	-0-	20	1	232	3	N	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	16	1	196	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 136 WELL #: 12 RRCID -> 198298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5015 - 6194

*03	589	N	319	-0-	-270	-0-	20	1	297	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	40	1	539	3	N	3	2	1			2
							3	9									
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	79	1	448	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	40	1	430	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	589	N	448	-0-	-141	-0-	42	1	406	3	N	-0-					1
*09	480	N	419	-0-	-61	-0-	35	1	384	3	N	-0-					1
*10	465	N	424	-0-	-41	-0-	33	1	391	3	N	-0-	1	1			-0-
*11	420	N	413	-0-	-7	-0-	31	1	382	3	N	-0-					-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	446	3	N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	37	1	455	3	N	1					1
							1	9									
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	404	3	N	-0-	1	1			-0-

WILSON, DUKE 136 WELL #: 11 RRCID -> 198302 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5009 - 6180

*03	899	N	846	-0-	-53	-0-	53	1	792	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*04	810	N	773	-0-	-37	-0-	49	1	723	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*05	930	N	859	-0-	-71	-0-	59	1	799	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	128	1	729	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	72	1	764	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	868	N	836	-0-	-32	-0-	78	1	758	3	N	-0-					1
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	70	1	764	3	N	-0-	1	1			-0-
*10	837	N	768	-0-	-69	-0-	60	1	708	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	754	-0-	-26	-0-	57	1	697	3	N	-0-					-0-
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	70	1	801	3	N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	62	1	769	3	N	-0-					-0-
*02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	56	1	694	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 136 WELL #: 10 RRCID -> 198304 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5080 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	434	N	409	-0-	-25	-0-	26	1	382	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	N	-0-	1	1			-0-
*05	403	N	381	-0-	-22	-0-	26	1	355	3	N	-0-					-0-
*06	390	N	322	-0-	-68	-0-	48	1	274	3	N	-0-					-0-
*07	465	N	364	-0-	-101	-0-	31	1	333	3	N	-0-					-0-
*08	372	N	321	-0-	-51	-0-	30	1	291	3	N	-0-					-0-
*09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	47	1	513	3	N	-0-					-0-
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	39	1	465	3	N	-0-					-0-
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	401	3	N	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	46	1	524	3	N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	39	1	484	3	N	-0-					-0-
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	32	1	397	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 3412 RRCID -> 198305 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5452 - 6320

*03	465	N	432	-0-	-33	-0-	27	1	405	3	N	-0-					-0-
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	3	N	-0-					-0-
*05	403	N	394	-0-	-9	-0-	27	1	367	3	N	-0-					-0-
*06	420	N	402	-0-	-18	-0-	60	1	342	3	N	-0-					-0-
*07	403	N	381	-0-	-22	-0-	33	1	348	3	N	-0-					-0-
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	39	1	382	3	N	-0-					-0-
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	35	1	376	3	N	-0-					-0-
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	32	1	377	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	380	-0-	-10	-0-	29	1	351	3	N	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	37	1	409	3	N	-0-					-0-
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	30	1	368	3	N	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	27	1	330	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 3212 RRCID -> 198306 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5323 - 6434

*03	403	N	377	-0-	-26	-0-	23	1	354	3	N	-0-					-0-
*04	420	N	282	-0-	-138	-0-	18	1	264	3	N	-0-					-0-
*05	465	N	325	-0-	-140	-0-	23	1	302	3	N	-0-					-0-
*06	360	N	336	-0-	-24	-0-	50	1	286	3	N	-0-					-0-
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	3	N	-0-					-0-
*08	341	N	311	-0-	-30	-0-	29	1	282	3	N	-0-					-0-
*09	300	N	259	-0-	-41	-0-	22	1	237	3	N	-0-					-0-
*10	372	N	289	-0-	-83	-0-	22	1	267	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	263	-0-	-37	-0-	20	1	243	3	N	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	N	-0-					-0-
*02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	372	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3211 RRCID -> 198308 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5324 - 6413

*03	403	N	315	-0-	-88	-0-	19	1	296	3	N	-0-					-0-
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	N	-0-					-0-
*05	403	N	245	-0-	-158	-0-	17	1	228	3	N	-0-					-0-
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	68	1	388	3	N	-0-					-0-
*07	434	N	385	-0-	-49	-0-	33	1	352	3	N	-0-					-0-
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	N	-0-					-0-
*09	420	N	304	-0-	-116	-0-	26	1	278	3	N	-0-					-0-
*10	403	N	334	-0-	-69	-0-	26	1	308	3	N	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	N	-0-					-0-
*12	279	N	264	-0-	-15	-0-	21	1	243	3	N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	3	N	-0-					-0-
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	326	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 18 RRCID -> 198309 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 5818 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	4	1	171	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	4	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	4	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	3	Y	-0-					-0-
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	2	1	135	3	Y	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 1727 RRCID -> 198310 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 5794 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	38	1	566	3	N	-0-	4	1			2
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	36	1	525	3	N	-0-	1	1			1
*05	620	N	577	-0-	-43	-0-	40	1	537	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	600	N	585	-0-	-15	-0-	87	1	498	3	N	-0-					-0-
*07	589	N	572	-0-	-17	-0-	49	1	523	3	N	-0-					-0-
*08	589	N	573	-0-	-16	-0-	54	1	519	3	N	-0-					-0-
*09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	47	1	514	3	N	-0-					-0-
*10	589	N	583	-0-	-6	-0-	45	1	538	3	N	-0-					-0-
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	42	1	516	3	N	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	47	1	530	3	N	-0-					-0-
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	42	1	520	3	N	15					15
							17	9									
02	532	N	503	-0-	-29	-0-	37	1	464	3	N	2	10	1			7
							2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1719 RRCID -> 198316 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5652 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	3	N	-0-					-0-
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	64	1	362	3	N	-0-					-0-
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	34	1	359	3	N	-0-					-0-
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	34	1	337	3	N	-0-					-0-
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314	3	N	-0-					-0-
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	N	-0-					-0-
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	3	N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	N	-0-					-0-
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 189 WELL #: 10 RRCID -> 198324 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5784 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	433	3	N	-0-					-0-
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	508	3	N	-0-					-0-
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	35	1	478	3	N	-0-					-0-
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	73	1	413	3	N	-0-					-0-
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	33	1	355	3	N	-0-					-0-
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	62	1	600	3	N	19					19
							21	9									
*09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	53	1	576	3	N	8	9	1			18
							9	9									
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	49	1	573	3	N	10	11	1			17
							11	9									
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	45	1	541	3	N	12	10	1			19
							13	9									
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	49	1	548	3	N	9	18	1			10
							10	9									
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	43	1	533	3	N	19	9	1			20
							21	9									
*02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	38	1	472	3	N	12	18	1			14
							13	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1899 RRCID -> 198326 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 5752 - 7610

*03	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
*04	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
*05	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
*06	90	N	85	-0-	-5	-0-	12	1	73	3	N	-0-					-0-
*07	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
*08	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
*09	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 10 RRCID -> 198327 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7748 - 7925

*03	527	N	498	-0-	-29	-0-	31	1	467	3	N	-0-					-0-
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	3	N	-0-					-0-
*05	496	N	438	-0-	-58	-0-	30	1	408	3	N	-0-					-0-
*06	480	N	433	-0-	-47	-0-	64	1	369	3	N	-0-					-0-
*07	465	N	440	-0-	-25	-0-	38	1	402	3	N	-0-					-0-
*08	434	N	432	-0-	-2	-0-	40	1	392	3	N	-0-					-0-
*09	420	N	409	-0-	-11	-0-	34	1	375	3	N	-0-					-0-
*10	434	N	430	-0-	-4	-0-	33	1	397	3	N	-0-					-0-
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	32	1	386	3	N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	34	1	382	3	N	-0-					-0-
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	29	1	359	3	N	-0-					-0-
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	26	1	321	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE 172 WELL #: 10 RRCID -> 198330 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 5872 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	3	N	-0-					-0-
*04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	67	1	981	3	N	-0-					-0-
*05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	68	1	930	3	N	-0-					-0-
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	138	1	786	3	N	-0-					-0-
*07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	73	1	779	3	N	-0-					-0-
*08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	78	1	759	3	N	-0-					-0-
*09	810	N	774	-0-	-36	-0-	65	1	709	3	N	-0-					-0-
*10	837	N	782	-0-	-55	-0-	61	1	721	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	740	-0-	-40	-0-	56	1	684	3	N	-0-					-0-
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	60	1	684	3	N	-0-					-0-
01	806	N	723	-0-	-83	-0-	54	1	669	3	N	-0-					-0-
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	48	1	594	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 1 RRCID -> 198331 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7011 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					41
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	1					42
							1	9									
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	2					44
							2	9									
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	1					45
							1	9									
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					45
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					45

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 4 RRCID -> 198337 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7115 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					5
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-					5
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-					5
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	-0-					5
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					5
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	N	-0-					5

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 1A RRCID -> 198341 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5028 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 16 RRCID -> 198344 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5490 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 166 WELL #: 15 RRCID -> 198346 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5692 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 7 RRCID -> 198349 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5080 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	207	1	1197	3	Y	2					5
							2	9									
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	207	1	1175	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
11	1410	N	1212	-0-	-198	-0-	133	1	1077	3	Y	2					4
							2	9									
12	1457	N	1149	-0-	-308	-0-	124	1	1023	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	116	1	1069	3	Y	1					3
							1	9									
*02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	86	1	823	3	Y	2					5
							2	9									

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) 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
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	27	1	153	3	N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	26	1	147	3	N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	18	1	145	3	N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	18	1	149	3	N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 8 RRCID -> 198353 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5458 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: RRCID -> 198664 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 104 WELL #: 11S RRCID -> 198667 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4807 - 5189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 47 RRCID -> 198728 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6286 - 7006

09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 8 RRCID -> 198740 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5232 - 5958

09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 10 RRCID -> 198756 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5184 - 5934

09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	86	1	254	3	N	5					52
						6	9									
10	403 N	118	-0-	-285	-0-	27	1	85	3	N	5	30	1			27
						6	9									
11	360 N	79	-0-	-281	-0-	11	1	64	3	N	4					31
						4	9									
12	372 N	118	-0-	-254	-0-	26	1	89	3	N	3					34
						3	9									
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	34	1	85	3	N	2					36
						2	9									
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	14					50

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ALLISON 54 WELL #: 9 RRCID -> 198758 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5168 - 5878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 6 RRCID -> 198760 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5342 - 5894

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 16 RRCID -> 198763 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5910 - 6344

09	150 N	146	-0-	-4	-0-	140	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	145	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	140	1	2	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	145	1	2	3	Y	-0-					-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	145	1	2	3	Y	-0-					-0-
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	1	2	3	Y	-0-					-0-

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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	-0-					-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 5 RRCID -> 198772 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4844 - 6238

09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	58	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	71	1	72	3	Y	-0-					-0-
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	67	1	70	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 18 RRCID -> 198774 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5220 - 5952

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	3	N	-0-					-0-
*02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FIELDS 53 WELL #: 16 RRCID -> 198783 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5849 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	6	1	17	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 11 RRCID -> 198791 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5822 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 14 RRCID -> 198799 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 4896 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	720	N	602	-0-	-118	-0-	48	1	554	3	Y	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	59	1	695	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	62	1	628	3	Y	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	48	1	610	3	Y	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	56	1	738	3	Y	-0-					-0-
*02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	48	1	654	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 2 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	21	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	24	1	221	3	Y	-0-					-0-
01	236	X	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	Y	-0-					-0-
*02	213	X	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 6 RRCID -> 198946 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6394 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	20	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	20	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	23	1	214	3	Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	Y	-0-					-0-
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 10 RRCID -> 198949 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6330 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY 1 WELL #: 11 RRCID -> 198950 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6226 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	46	1	487	3	Y	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	46	1	497	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	39	1	458	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	511	-0-	-47	-0-	50	1	461	3	Y	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	47	1	489	3	Y	-0-					-0-
*02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	438	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 12 RRCID -> 198963 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	89	1	512	3	N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	88	1	502	3	N	-0-					-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	62	1	504	3	N	-0-					-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	62	1	507	3	N	-0-					-0-
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	56	1	512	3	N	-0-					-0-
02	532	N	474	-0-	-58	-0-	45	1	429	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 9 RRCID -> 198964 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 4862 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	3	1			-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	2					2
							2	9									
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					3
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					3
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					4

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 8 RRCID -> 198969 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	29	1	267	3	N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	36	1	270	3	N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	37	1	256	3	N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	39	1	259	3	N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	43	1	272	3	N	-0-					-0-
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	40	1	255	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 14 RRCID -> 198976 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5344 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 56 WELL #: 7 RRCID -> 198977 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5121 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	T. A.		37	-0-	37	107	37	3			Y	-0-					-0-
10	142	X	35	-0-	-107	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 3 WELL #: 5 RRCID -> 199430 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6662 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT "L" WELL #: 2 RRCID -> 199433 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6224 - 7590

09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	3	N	-0-					-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	3	N	-0-					-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8104 RRCID -> 199447 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4875 - 5872

09	360	N	222	-0-	-138	-0-	90	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	113	-0-	-197	-0-	81	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	108	1	270	3	Y	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	112	1	252	3	Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	79	1	12	3	Y	-0-					-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	1	1	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199461 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271

09	480	N	458	-0-	-22	-0-	40	1	418	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	40	1	431	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	35	1	410	3	Y	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	46	1	425	3	Y	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	41	1	425	3	Y	-0-					-0-
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	436	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 12 RRCID -> 199814 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6857 - 7016

09	360	N	352	-0-	-8	-0-	30	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	26	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	34	1	318	3	Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	3	Y	-0-					-0-
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	272	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	90	N	70	-0-	-20	-0-	8	1	62	3	N	-0-					12
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	3	N	-0-					12
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					12
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	N	-0-					12
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	N	-0-					12
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	N	-0-					12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 5 RRCID -> 199850 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7112 - 7379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 2 WELL #: 3 RRCID -> 199851 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7002 - 8180

09	3000 X	2891	-0-	-109	-0-	320	1	2570	3	N	1			36
						1	9							
10	3100 X	2948	-0-	-152	-0-	346	1	2601	3	N	1			37
						1	9							
11	3000 X	2504	-0-	-496	-0-	265	1	2236	3	N	3			40
						3	9							
12	3069 X	2308	-0-	-761	-0-	263	1	2043	3	N	2			42
						2	9							
01	3007 X	2391	-0-	-616	-0-	231	1	2160	3	N	-0-			42
02	2688 X	1863	-0-	-825	-0-	207	1	1656	3	N	-0-			42

FIELDS 52 WELL #: 15 RRCID -> 199853 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5089 - 5518

09	60 N	55	-0-	-5	-0-	14	1	41	3	N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	14	1	43	3	N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	3	N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	13	1	45	3	N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	16	1	41	3	N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	10	1	41	3	N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 83 RRCID -> 199864 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5161 - 5956

09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-

MAYER 21 WELL #: 10 RRCID -> 199865 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152

09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-			-0-
*02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-			-0-

MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199871 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340

09	960 N	945	-0-	-15	-0-	945	2			Y	-0-			3
10	992 N	898	-0-	-94	-0-	898	2			Y	-0-			3
11	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2			Y	-0-			3
12	992 N	990	-0-	-2	-0-	990	2			Y	-0-			3
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-			3
*02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-			3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 50 RRCID -> 199888 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 6736 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	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	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 51 RRCID -> 199889 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6766 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	7	1	5	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 53 RRCID -> 199893 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 55 RRCID -> 200009 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	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-

SIMMONS RANCH WELL #: 56 RRCID -> 200015 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	12	N	-0-	-0-	-12	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			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-

SIMMONS RANCH WELL #: 59 RRCID -> 200021 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6290 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 57 RRCID -> 200027 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6336 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 22 RRCID -> 200029 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6244 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	570	N	393	-0-	-177	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 61 RRCID -> 200031 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7038 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 61 WELL #: 2 RRCID -> 200089 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6108 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 8 RRCID -> 200095 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5045 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	37	1	215	3	N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	39	1	222	3	N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	26	1	214	3	N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	27	1	219	3	N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	25	1	226	3	N	-0-					-0-
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 3 RRCID -> 200097 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4478 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	182	-0-	-178	-0-	182	3			Y	-0-					4
10	341	N	89	-0-	-252	-0-	89	3			Y	-0-					4
11	390	N	32	-0-	-358	-0-	32	3			Y	-0-					4
12	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	3			Y	-0-					4
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					4
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					4

MARTIN WELL #: 22 RRCID -> 200456 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5428 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
01	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	700	N	630	-0-	-70	-0-	630	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 27 RRCID -> 200515 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6312 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	20	1	288	3	N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	1			N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	16	1	260	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 11 RRCID -> 200516 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6422 - 7710

09	990	N	933	-0-	-57	-0-	61	1	872	3	N	-0-					-0-
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	64	1	905	3	N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	59	1	874	3	N	-0-					-0-
12	961	N	955	-0-	-6	-0-	60	1	895	3	N	-0-					-0-
01	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	1			N	-0-					-0-
02	868	N	829	-0-	-39	-0-	47	1	782	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200517 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270

09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	1			N	-0-					-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 15 RRCID -> 200519 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6484 - 7672

09	270	N	269	-0-	-1	-0-	18	1	251	3	N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	1			N	-0-					-0-
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	12	1	195	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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 200529 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6318 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	16	1	228	3	N	-0-					32
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	16	1	218	3	N	-0-					32
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	15	1	219	3	N	-0-					32
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	3	N	-0-					32
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	1			N	-0-					32
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	12	1	196	3	N	-0-					32

MAYER 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	32	1	477	3	N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	26	1	487	3	N	-0-					-0-
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	25	1	468	3	N	-0-					-0-
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	26	1	483	3	N	-0-					-0-
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	27	1	485	3	N	-0-					-0-
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 601 RRCID -> 200699 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	23	1	346	3	N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	19	1	351	3	N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	N	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	18	1	316	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 603 RRCID -> 200701 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6918 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	303	-0-	-87	-0-	19	1	284	3	N	-0-					13
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	392	3	N	1	8	1			6
							1	9									
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	358	3	N	6					12
							7	9									
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	N	3					15
							3	9									
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	20	1	358	3	N	2	10	1			7
							2	9									
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	18	1	325	3	N	2					9
							2	9									

MAYER WELL #: 45 RRCID -> 200705 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 6865 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 505 RRCID -> 200706 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	22	1	333	3	N	-0-					1
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	18	1	341	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	17	1	327	3	N	-0-					1
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	18	1	338	3	N	-0-					1
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	19	1	334	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	N	-0-					1

MAYER WELL #: 605 RRCID -> 200708 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 7 RRCID -> 200805 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	1					1
							1	9									
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					1

DIEBITSCH 70 WELL #: 8 RRCID -> 200807 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 6494 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	22	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	23	1	251	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	26	1	243	3	Y	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					-0-
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3106 RRCID -> 200823 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7001 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	1					1
							1	9									
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	19	1	222	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	21	1	211	3	Y	1					1
							1	9									
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	19	1	186	3	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3108 RRCID -> 200824 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	178	-0-	-152	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	59	1	706	3	Y	2					2
							2	9									
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	47	1	547	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	37	1	428	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	744	N	433	-0-	-311	-0-	39	1	393	3	Y	1					2
							1	9									
02	560	N	375	-0-	-185	-0-	34	1	340	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3107 RRCID -> 200829 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6991 - 7374

09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	30	1	365	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	30	1	355	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	31	1	360	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	34	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	191	-0-	-173	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 18 RRCID -> 201154 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5711 - 6386

09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201890 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655

09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	3	N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	3	N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	3	N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	1			N	-0-					-0-
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201893 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791

09	420	N	412	-0-	-8	-0-	27	1	385	3	N	-0-					-0-
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	28	1	397	3	N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	26	1	391	3	N	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	26	1	398	3	N	-0-					-0-
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	1			N	-0-					-0-
02	392	N	360	-0-	-32	-0-	20	1	340	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 20 RRCID -> 201894 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183

09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 201904 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	N	-0-					18
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	24	1	332	3	N	-0-					18
11	390 N	341	-0-	-49	-0-	22	1	319	3	N	-0-					18
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	3	N	-0-					18
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	1			N	-0-					18
*02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	N	-0-					18

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-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 201921 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5770 - 5934

09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 10 RRCID -> 201922 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5868 - 6056

09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	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	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 11 RRCID -> 201924 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5162 - 6104

09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 201925 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5074 - 5940

09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 13 RRCID -> 201926 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5073 - 5948

09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

COLLIER SHURLEY WELL #: 14 RRCID -> 201927 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4999 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 16 RRCID -> 201929 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5954 - 6076

09	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	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	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	190	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 7 RRCID -> 201938 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5050 - 5880

09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 89 RRCID -> 201939 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5200 - 6160

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	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 104 RRCID -> 201941 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5036 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 92X RRCID -> 201942 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5020 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	419	3	N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	92	1	614	3	N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	71	1	550	3	N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	3	N	-0-					-0-
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	9	1	378	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 3 RRCID -> 201944 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	19	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 87 RRCID -> 201947 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5880 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 4 RRCID -> 201952 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	387	3	Y	45					47
							50	9									
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	37	1	405	3	Y	-0-					47
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	32	1	384	3	Y	-0-					47
12	496	N	421	-0-	-75	-0-	35	1	386	3	Y	-0-					47
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	382	3	Y	-0-					47
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	Y	-0-					47

MAYFIELD 32 WELL #: 6 RRCID -> 201957 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7325 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	29	1	257	3	Y	1					1
							1	9									
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	24	1	265	3	Y	-0-					1
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					1
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	22	1	239	3	Y	-0-					1
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	33	1	349	3	Y	-0-					1
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	343	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 91 RRCID -> 201967 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5784 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 5 RRCID -> 201969 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6418 - 8194

09	900	N	861	-0-	-39	-0-	86	1	775	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	893	-0-	-6	-0-	75	1	818	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	805	-0-	-95	-0-	61	1	744	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	835	-0-	-64	-0-	69	1	766	3	Y	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	78	1	824	3	Y	-0-					-0-
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	69	1	739	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201972 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196

09	360	N	325	-0-	-35	-0-	54	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	28	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	24	1	292	3	Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					-0-
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201975 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458

09	120	N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 103 RRCID -> 201977 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5086 - 6018

09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	2	1	98	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 101 RRCID -> 201978 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5114 - 6019

09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 100 RRCID -> 201979 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5966 - 6028

09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 39 WELL #: 16 RRCID -> 201981 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6416 - 7179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 39 WELL #: 17 RRCID -> 201982 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6408 - 7316

09	180 N	162	-0-	-18	-0-	27	1	135	3	Y	-0-					3
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					3
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					3
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					3
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					3
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					3

MAYFIELD 40 WELL #: 10 RRCID -> 201984 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6271 - 7267

09	240 N	222	-0-	-18	-0-	37	1	184	3	Y	1					1
						1	9									
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	16	1	203	3	Y	1					1
						1	9									
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					1
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 11 RRCID -> 201986 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5050 - 6092

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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 602 RRCID -> 202012 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6988 - 7340

09	360 N	345	-0-	-15	-0-	22	1	323	3	N	-0-					-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	N	-0-					-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	N	-0-					-0-
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	18	1	340	3	N	-0-					-0-
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	18	1	325	3	N	-0-					-0-
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	16	1	284	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 7X RRCID -> 202013 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6164 - 6295

09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	131	1	550	3	Y	-0-					-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	132	1	545	3	Y	-0-					-0-
11	540 N	507	-0-	-33	-0-	99	1	408	3	Y	-0-					-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	141	1	522	3	Y	-0-					-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	143	1	527	3	Y	-0-					-0-
*02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	129	1	456	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 86 WELL #: 5 RRCID -> 202015 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 4417 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	332	-0-	-118	-0-	65	1	267	3	Y	-0-					39
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	86	1	344	3	Y	10	23	1			26
							11	9									
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	68	1	273	3	Y	1					27
							1	9									
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	80	1	291	3	Y	2	28	1			1
							2	9									
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	75	1	277	3	Y	2					3
							2	9									
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	27	1	94	3	Y	1					4
							1	9									

PETERSON WELL #: 5401 RRCID -> 202019 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7580 - 7674

09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 18 RRCID -> 202030 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5266 - 6752

09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	11	1	496	3	Y	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	11	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	10	1	484	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	11	1	493	3	Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	11	1	488	3	Y	-0-					-0-
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	5	1	445	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 7 RRCID -> 202033 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6819 - 7740

09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	N	-0-					1
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	497	3	N	-0-					1
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	499	3	N	-0-					1
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	3	N	-0-					1
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	3	N	-0-					1
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	449	3	N	-0-					1

JONES 118 WELL #: 19 RRCID -> 202040 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5063 - 6263

09	210	N	185	-0-	-25	-0-	22	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 20 RRCID -> 202043 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6134 - 6294

09	360	N	325	-0-	-35	-0-	39	1	286	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	44	1	301	3	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	41	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	39	1	301	3	Y	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	3	Y	-0-					-0-
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 27 WELL #: 6 RRCID -> 202050 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 4559 - 5251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	56	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	56	1	232	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	65	1	267	3	Y	6					6
							7	9									
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	71	1	263	3	Y	-0-	6	1			-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	74	1	273	3	Y	14					14
							15	9									
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	68	1	239	3	Y	-0-					14

SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202127 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797

09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202141 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284

09	360	N	343	-0-	-17	-0-	34	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	29	1	319	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	25	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	Y	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	Y	-0-					-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 19 RRCID -> 202144 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5378 - 6234

09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 20 RRCID -> 202146 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4925 - 6250

09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202151 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192

09	120	N	93	-0-	-27	-0-	10	1	83	3	N	-0-					5
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	13	1	101	3	N	-0-					5
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	11	1	93	3	N	-0-					5
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-					5
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	10	1	93	3	N	-0-					5
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS 64 WELL #: 4 RRCID -> 202336 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5170 - 5790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	3	Y	-0-					-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	3	Y	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	3	Y	-0-					-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	3	Y	-0-					-0-
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202344 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	57	1	286	3	Y	-0-					2
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	30	1	305	3	Y	-0-					2
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	23	1	288	3	Y	-0-					2
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	26	1	307	3	Y	-0-					2
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	-0-					2
*02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	3	Y	-0-					2

HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202612 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	442	3	N	-0-					1
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	3	N	-0-					1
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	3	N	-0-					1
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	3	N	-0-					1
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	26	1	460	3	N	-0-					1
02	448 N	407	-0-	-41	-0-	22	1	385	3	N	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 202622 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6337 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	40	1	599	3	N	-0-					4
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	618	3	N	-0-	2	1			2
11	630 N	620	-0-	-10	-0-	31	1	589	3	N	-0-					2
12	651 N	639	-0-	-12	-0-	32	1	607	3	N	-0-					2
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	33	1	592	3	N	-0-	1	1			1
02	588 N	569	-0-	-19	-0-	31	1	538	3	N	-0-					1

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5 RRCID -> 202809 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5044 - 5968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
*02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6 RRCID -> 202812 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5051 - 5981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8 RRCID -> 202813 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5022 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE TRUST K WELL #: 2 RRCID -> 202815 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8434 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	T. A.		240	-0-	240	741	240	1			Y	-0-					-0-
10	T. A.		243	-0-	243	984	14	1	229	2	Y	-0-					-0-
11	1216	X	232	-0-	-984	-0-	17	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		217	-0-	217	217	13	1	204	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 8 RRCID -> 202819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	408	3	N	4	3	1			7
							4	9									
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	396	3	N	4	7	1			4
							4	9									
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	N	1	3	1			2
							1	9									
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	N	-0-	2	1			-0-
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	N	2	1	1			1
							2	9									

SIMMONS 71 WELL #: 4 RRCID -> 202821 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6636 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	35	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	35	1	381	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	30	1	354	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	39	1	366	3	Y	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	351	3	Y	-0-					-0-
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	329	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 5 RRCID -> 202822 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 6832 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1					3
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 202823 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	61	1	640	3	Y	2					2
							2	9									
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	53	1	577	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	690	N	592	-0-	-98	-0-	47	1	543	3	Y	2					2
							2	9									
12	713	N	599	-0-	-114	-0-	58	1	537	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	45	1	473	3	Y	1					4
							1	9									
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	41	1	516	3	Y	12					16
							13	9									

SHANNON 52 WELL #: 13 RRCID -> 202824 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6940 - 7020

09	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 7 RRCID -> 202889 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6428 - 7428

09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 10 RRCID -> 203016 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6878 - 6892

09	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	3			N	-0-					-0-
10	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					-0-
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
01	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					-0-
02	812	N	810	-0-	-2	-0-	810	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 48 RRCID -> 203020 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 6315 - 6949

09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	140	1	61	3	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	145	1	53	3	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	140	1	42	3	N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	145	1	56	3	N	-0-					-0-
01	186	N	73	-0-	-113	-0-	14	1	59	3	N	-0-					-0-
02	168	N	53	-0-	-115	-0-	53	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 70 RRCID -> 203021 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 6427 - 6688

09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			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	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 23 RRCID -> 203023 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6212 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	3			N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 203313 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5343 - 8234

09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	1			Y	-0-					-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	21	1	329	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	24	1	309	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	Y	-0-					-0-
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 10 RRCID -> 203314 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 5369 - 8534

09	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	1177	1			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	70	1	1114	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	83	1	1054	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	75	1	1127	2	Y	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	81	1	1038	2	Y	-0-					-0-
*02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	66	1	1032	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 203316 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5334 - 7902

09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	1			Y	-0-					-0-
10	1023	N	972	-0-	-51	-0-	57	1	915	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	849	-0-	-111	-0-	62	1	787	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	797	-0-	-195	-0-	50	1	747	2	Y	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	58	1	750	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	60	1	940	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 203335 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5318 - 8500

09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			Y	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	2	Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	Y	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	Y	-0-					-0-
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 203336 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5378 - 8290

09	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	1			Y	-0-					-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	27	1	434	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	30	1	374	2	Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	Y	-0-					-0-
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2134E RRCID -> 204477 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 4418 - 7318

09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	338	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 2206E RRCID -> 204479 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4596 - 5178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2151E RRCID -> 204483 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 5030 - 6920

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

DUKE WILSON 188 WELL #: 12 RRCID -> 204492 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5666 - 8563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	56	1	841	3	N	1	2	1			2
						1	9									
*04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	52	1	767	3	N	1	2	1			1
						1	9									
*05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	57	1	774	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	123	1	700	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	70	1	739	3	N	-0-	1	1			-0-
*08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	75	1	723	3	N	1					1
						1	9									
*09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	65	1	696	3	N	-0-	1	1			-0-
*10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	61	1	712	3	N	-0-					-0-
*11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	56	1	687	3	N	-0-					-0-
*12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	62	1	693	3	N	-0-					-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	55	1	678	3	N	-0-					-0-
*02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	51	1	634	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 14 RRCID -> 204494 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5714 - 7788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	52	1			55
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	46	1			38
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	45	1			42
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	29	1			56
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	66	1			29
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					48
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	23	1			49
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	29	1			46
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	26	1			43
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	42	1			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	16	1			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	30	1			20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 187 WELL #: 11 RRCID -> 204495 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5738 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	123	1	1847	3	N	-0-					-0-
*04	1800	N	1629	-0-	-171	-0-	104	1	1525	3	N	-0-					-0-
*05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	134	1	1820	3	N	-0-					-0-
*06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	293	1	1672	3	N	-0-					-0-
*07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	160	1	1698	3	N	-0-					-0-
*08	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	180	1	1739	3	N	-0-					-0-
*09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	158	1	1703	3	N	-0-					-0-
*10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	151	1	1782	3	N	-0-					-0-
*11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	142	1	1725	3	N	-0-					-0-
*12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	157	1	1781	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	145	1	1792	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1761	-0-	-3	-0-	131	1	1630	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204499 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342

*03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	3	N	-0-					-0-
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	N	-0-					-0-
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	532	3	N	-0-					-0-
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	94	1	538	3	N	-0-					-0-
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	398	3	N	-0-					-0-
*08	589	N	488	-0-	-101	-0-	45	1	443	3	N	-0-					-0-
*09	600	N	489	-0-	-111	-0-	41	1	448	3	N	-0-					-0-
*10	434	N	399	-0-	-35	-0-	31	1	368	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	238	-0-	-212	-0-	18	1	220	3	N	-0-					-0-
*12	465	N	433	-0-	-32	-0-	35	1	398	3	N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430	3	N	-0-					-0-
*02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	35	1	439	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 14 RRCID -> 204501 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5653 - 8112

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			3
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			2
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			2
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			3
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1

WILSON, DUKE 174 WELL #: 4 RRCID -> 204543 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 5628 - 8090

*03	434	N	329	-0-	-105	-0-	26	1	303	3	N	-0-					-0-
*04	390	N	305	-0-	-85	-0-	19	1	286	3	N	-0-					-0-
*05	434	N	312	-0-	-122	-0-	22	1	290	3	N	-0-					-0-
*06	330	N	305	-0-	-25	-0-	46	1	259	3	N	-0-					-0-
*07	310	N	308	-0-	-2	-0-	27	1	281	3	N	-0-					-0-
*08	310	N	303	-0-	-7	-0-	28	1	275	3	N	-0-					-0-
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	3	N	-0-					-0-
*10	310	N	301	-0-	-9	-0-	23	1	278	3	N	-0-					-0-
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	3	N	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	3	N	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	23	1	281	3	N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	20	1	253	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 4012 RRCID -> 204550 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5356 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	75	1	1128	3	N	-0-					-0-
*04	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	66	1	981	3	N	-0-					-0-
*05	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	71	1	962	3	N	-0-					-0-
*06	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	165	1	943	3	N	-0-					-0-
*07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	95	1	1010	3	N	-0-					-0-
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	106	1	1019	3	N	-0-					-0-
*09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	91	1	973	3	N	-0-					-0-
*10	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	85	1	1007	3	N	-0-					-0-
*11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	80	1	974	3	N	-0-					-0-
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	87	1	989	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	83	1	1029	3	N	-0-					-0-
*02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	78	1	966	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 186 WELL #: 5 RRCID -> 204554 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8172 - 8368

*03	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	64	1	953	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*04	1020	N	923	-0-	-97	-0-	59	1	864	3	N	-0-	1	1			-0-
*05	1147	N	958	-0-	-189	-0-	66	1	892	3	N	-0-					-0-
*06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	154	1	877	3	N	-0-					-0-
*07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	87	1	921	3	N	-0-					-0-
*08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	92	1	898	3	N	-0-					-0-
*09	960	N	954	-0-	-6	-0-	81	1	873	3	N	-0-					-0-
*10	1023	N	955	-0-	-68	-0-	74	1	881	3	N	-0-					-0-
*11	930	N	891	-0-	-39	-0-	68	1	823	3	N	-0-					-0-
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	78	1	883	3	N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	76	1	934	3	N	-0-					-0-
*02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	66	1	820	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 10 RRCID -> 204683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5699 - 8270

*03	372	N	281	-0-	-91	-0-	24	1	257	3	N	-0-					-0-
*04	360	N	255	-0-	-105	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-
*05	403	N	265	-0-	-138	-0-	18	1	247	3	N	-0-					-0-
*06	270	N	263	-0-	-7	-0-	39	1	224	3	N	-0-					-0-
*07	279	N	261	-0-	-18	-0-	22	1	239	3	N	-0-					-0-
*08	279	N	267	-0-	-12	-0-	25	1	242	3	N	-0-					-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	N	-0-					-0-
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	234	-0-	-6	-0-	18	1	216	3	N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	N	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	18	1	229	3	N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	16	1	199	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 13 RRCID -> 204686 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5532 - 8430

*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	78	1	1178	3	N	-0-					-0-
*04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	71	1	1047	3	N	-0-					-0-
*05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	77	1	1053	3	N	-0-					-0-
*06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	173	1	986	3	N	-0-					-0-
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	97	1	1040	3	N	-0-					-0-
*08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	106	1	1026	3	N	-0-					-0-
*09	1080	N	976	-0-	-104	-0-	83	1	893	3	N	-0-					-0-
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	90	1	1063	3	N	-0-					-0-
*11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	83	1	1003	3	N	-0-					-0-
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	89	1	1014	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	81	1	995	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	973	-0-	-35	-0-	72	1	901	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 186 WELL #: 6X RRCID -> 204687 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 5467 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	62	1	938	3	N	-0-					-0-
*04	960	N	910	-0-	-50	-0-	58	1	852	3	N	-0-					-0-
*05	1023	N	923	-0-	-100	-0-	63	1	860	3	N	-0-					-0-
*06	990	N	925	-0-	-65	-0-	138	1	787	3	N	-0-					-0-
*07	961	N	926	-0-	-35	-0-	79	1	847	3	N	-0-					-0-
*08	930	N	924	-0-	-6	-0-	87	1	837	3	N	-0-					-0-
*09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	75	1	814	3	N	-0-					-0-
*10	930	N	917	-0-	-13	-0-	72	1	845	3	N	-0-					-0-
*11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	67	1	817	3	N	-0-					-0-
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	73	1	823	3	N	-0-					-0-
01	930	N	880	-0-	-50	-0-	66	1	814	3	N	-0-					-0-
02	840	N	801	-0-	-39	-0-	60	1	741	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 2110 RRCID -> 204688 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5379 - 7852

*03	682	N	630	-0-	-52	-0-	39	1	591	3	N	-0-					-0-
*04	600	N	566	-0-	-34	-0-	36	1	530	3	N	-0-					-0-
*05	713	N	554	-0-	-159	-0-	38	1	516	3	N	-0-					-0-
*06	630	N	570	-0-	-60	-0-	85	1	485	3	N	-0-					-0-
*07	589	N	550	-0-	-39	-0-	47	1	503	3	N	-0-					-0-
*08	558	N	533	-0-	-25	-0-	50	1	483	3	N	-0-					-0-
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	57	1	608	3	N	-0-					-0-
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	48	1	566	3	N	-0-					-0-
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	39	1	473	3	N	-0-					-0-
*12	620	N	508	-0-	-112	-0-	41	1	467	3	N	-0-					-0-
01	620	N	491	-0-	-129	-0-	37	1	454	3	N	-0-					-0-
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	33	1	415	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4013 RRCID -> 204689 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8087 - 8104

*03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	68	1	1110	3	N	-0-					-0-
*04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	65	1	1200	3	N	-0-					-0-
*05	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	72	1	980	3	N	-0-					-0-
*06	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	161	1	921	3	N	-0-					-0-
*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	91	1	1259	3	N	-0-					-0-
*08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	99	1	1140	3	N	-0-					-0-
*09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	87	1	1276	3	N	-0-					-0-
*10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	79	1	1161	3	N	-0-					-0-
*11	1140	N	994	-0-	-146	-0-	75	1	919	3	N	-0-					-0-
*12	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	81	1	920	3	N	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	71	1	315	2	N	12	3	1			9
							876	3	13	9							
02	952	N	939	-0-	-13	-0-	65	1	53	2	N	8	9	1			8
							812	3	9	9							

DUKE WILSON WELL #: 1738 RRCID -> 204690 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5651 - 8574

*03	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	83	1	1255	3	N	-0-					-0-
*04	1380	N	1114	-0-	-266	-0-	71	1	1043	3	N	-0-					-0-
*05	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	94	1	1269	3	N	-0-					-0-
*06	1320	N	1194	-0-	-126	-0-	178	1	1016	3	N	-0-					-0-
*07	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	97	1	1034	3	N	-0-					-0-
*08	1395	N	1150	-0-	-245	-0-	107	1	1043	3	N	-0-					-0-
*09	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	91	1	976	3	N	-0-					-0-
*10	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	86	1	1017	3	N	-0-					-0-
*11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	84	1	1020	3	N	-0-					-0-
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	93	1	1055	3	N	-0-					-0-
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	87	1	1079	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	900	-0-	-136	-0-	67	1	833	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DUKE WILSON 188 WELL #: 13 RRCID -> 204757 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 5654 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	899	N	826	-0-	-73	-0-	51	1	775	3	N	-0-					-0-
*04	780	N	653	-0-	-127	-0-	42	1	611	3	N	-0-					-0-
*05	868	N	750	-0-	-118	-0-	52	1	698	3	N	-0-					-0-
*06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	127	1	726	3	N	-0-					-0-
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	67	1	712	3	N	-0-					-0-
*08	775	N	545	-0-	-230	-0-	51	1	494	3	N	-0-					-0-
*09	810	N	666	-0-	-144	-0-	56	1	610	3	N	-0-					-0-
*10	775	N	704	-0-	-71	-0-	55	1	649	3	N	-0-					-0-
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	47	1	571	3	N	-0-					-0-
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	55	1	628	3	N	-0-					-0-
01	713	N	662	-0-	-51	-0-	50	1	612	3	N	-0-					-0-
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	53	1	661	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1739 RRCID -> 204761 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5698 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	39	1	584	3	N	1					1
							1	9									
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	35	1	520	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	37	1	509	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	80	1	456	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	45	1	480	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	48	1	463	3	N	-0-					1
*09	480	N	399	-0-	-81	-0-	34	1	365	3	N	-0-	1	1			-0-
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	41	1	485	3	N	-0-					-0-
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	445	3	N	-0-					-0-
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	41	1	470	3	N	-0-					-0-
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	35	1	437	3	N	-0-					-0-
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	31	1	390	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSSON 189 WELL #: 11 RRCID -> 204763 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5722 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	961	N	884	-0-	-77	-0-	54	1	830	3	N	-0-					-0-
*04	1170	N	774	-0-	-396	-0-	50	1	724	3	N	-0-					-0-
*05	1333	N	1002	-0-	-331	-0-	69	1	933	3	N	-0-					-0-
*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	151	1	858	3	N	-0-					-0-
*07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	74	1	788	3	N	-0-					-0-
*08	1023	N	824	-0-	-199	-0-	77	1	747	3	N	-0-					-0-
*09	930	N	781	-0-	-149	-0-	66	1	715	3	N	-0-					-0-
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	73	1	862	3	N	-0-					-0-
*11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	60	1	732	3	N	-0-					-0-
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	61	1	695	3	N	-0-					-0-
01	961	N	503	-0-	-458	-0-	38	1	465	3	N	-0-					-0-
*02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	57	1	714	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 12 RRCID -> 204833 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 5696 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	N	-0-					-0-
*04	360	N	349	-0-	-11	-0-	23	1	326	3	N	-0-					-0-
*05	372	N	354	-0-	-18	-0-	24	1	330	3	N	-0-					-0-
*06	360	N	350	-0-	-10	-0-	53	1	297	3	N	-0-					-0-
*07	372	N	342	-0-	-30	-0-	30	1	312	3	N	-0-					-0-
*08	372	N	343	-0-	-29	-0-	32	1	311	3	N	-0-					-0-
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	3	N	-0-					-0-
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	326	-0-	-4	-0-	24	1	302	3	N	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	309	3	N	-0-					-0-
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	25	1	306	3	N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	22	1	277	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 187 WELL #: 12 RRCID -> 204835 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 5656 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	1829	N	1356	-0-	-473	-0-	84	1	1272	3	N	-0-					-0-
*04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	111	1	1633	3	N	-0-					-0-
*05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	146	1	1978	3	N	-0-					-0-
*06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	265	1	1510	3	N	-0-					-0-
*07	1829	N	1614	-0-	-215	-0-	138	1	1476	3	N	-0-					-0-
*08	2139	N	1397	-0-	-742	-0-	131	1	1266	3	N	-0-					-0-
*09	1650	N	1216	-0-	-434	-0-	103	1	1113	3	N	-0-					-0-
*10	1612	N	1194	-0-	-418	-0-	93	1	1101	3	N	-0-					-0-
*11	1290	N	1025	-0-	-265	-0-	77	1	948	3	N	-0-					-0-
*12	1147	N	985	-0-	-162	-0-	80	1	905	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	839	-0-	-370	-0-	63	1	776	3	N	-0-					-0-
*02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	99	1	1233	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1726 RRCID -> 204839 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401

*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	N	-0-					-0-
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	3	N	-0-					-0-
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	371	3	N	-0-					-0-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	60	1	339	3	N	-0-					-0-
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	363	3	N	-0-					-0-
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	38	1	358	3	N	-0-					-0-
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	3	N	-0-					-0-
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	3	N	-0-					-0-
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	347	3	N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	353	3	N	-0-					-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1533 RRCID -> 204845 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5059 - 5908

*03	527	N	458	-0-	-69	-0-	28	1	430	3	N	-0-					-0-
*04	450	N	427	-0-	-23	-0-	27	1	400	3	N	-0-					-0-
*05	527	N	441	-0-	-86	-0-	30	1	411	3	N	-0-					-0-
*06	450	N	440	-0-	-10	-0-	66	1	374	3	N	-0-					-0-
*07	434	N	432	-0-	-2	-0-	37	1	395	3	N	-0-					-0-
*08	434	N	431	-0-	-3	-0-	41	1	390	3	N	-0-					-0-
*09	420	N	412	-0-	-8	-0-	35	1	377	3	N	-0-					-0-
*10	434	N	424	-0-	-10	-0-	33	1	391	3	N	-0-					-0-
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	3	N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	34	1	382	3	N	-0-					-0-
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	31	1	388	3	N	-0-					-0-
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	29	1	362	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	65	-0-	-25	-0-	20	1	45	3	N	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 16S RRCID -> 204848 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5200 - 5290

09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 106 WELL #: 13S RRCID -> 204849 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5198 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 14S RRCID -> 204850 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4302 - 5226

09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
10	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	630	N	493	-0-	-137	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 16S RRCID -> 204851 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4650 - 5084

09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 15S RRCID -> 204852 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5262

09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 16S RRCID -> 204854 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5130 - 5218

09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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-

CANYON RANCH WELL #: 401E RRCID -> 204858 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6782 - 7012

09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1132E RRCID -> 204859 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 4614 - 5486

09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1135E RRCID -> 204860 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6158 - 6260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 10S RRCID -> 204864 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5102 - 5194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	106	1	161	3	N	-0-					-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	180	3	N	-0-					-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	156	1	169	3	N	-0-					-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	160	1	174	3	N	-0-					-0-
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	144	1	159	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 18S RRCID -> 204865 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 4670 - 5110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204869 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6380 - 8468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	21	1	199	3	N	-0-					-0-
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	27	1	204	3	N	-0-					-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	N	-0-					-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	32	1	213	3	N	-0-					-0-
01	217 N	155	-0-	-62	-0-	21	1	134	3	N	-0-					-0-
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	29	1	185	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 13S RRCID -> 204873 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4646 - 5136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
01	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	1			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 12S RRCID -> 204874 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 5172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 924S RRCID -> 204875 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4562 - 4682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 11S RRCID -> 204884 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4686 - 5108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9315S RRCID -> 204886 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4280 - 5183

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1722 RRCID -> 204902 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711

*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	1	2	1			1
						1	9									
*04	180 N	159	-0-	-21	-0-	10	1	148	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	29	1	163	3	N	-0-					1
*07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-	1	1			-0-
*08	279 N	199	-0-	-80	-0-	19	1	180	3	N	-0-					-0-
*09	180 N	100	-0-	-80	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	N	-0-					-0-
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	N	-0-					-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	N	-0-					-0-
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 11 RRCID -> 204983 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5928 - 7748

*03	341 N	322	-0-	-19	-0-	20	1	302	3	N	-0-					-0-
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	N	-0-					-0-
*05	341 N	310	-0-	-31	-0-	21	1	289	3	N	-0-					-0-
*06	330 N	312	-0-	-18	-0-	47	1	265	3	N	-0-					-0-
*07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	N	-0-					-0-
*08	310 N	308	-0-	-2	-0-	28	1	280	3	N	-0-					-0-
*09	300 N	297	-0-	-3	-0-	25	1	272	3	N	-0-					-0-
*10	310 N	309	-0-	-1	-0-	24	1	285	3	N	-0-					-0-
*11	300 N	294	-0-	-6	-0-	23	1	271	3	N	-0-					-0-
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	N	-0-					-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	22	1	276	3	N	-0-					-0-
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	19	1	240	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 15S RRCID -> 205021 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 4461 - 5176

09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	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	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 2139E RRCID -> 205022 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4810 - 5168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	92	1	143	3	N	-0-					-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	95	1	221	3	N	-0-					-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	92	1	149	3	N	-0-					-0-
12	248 N	156	-0-	-92	-0-	95	1	61	3	N	-0-					-0-
01	310 N	168	-0-	-142	-0-	95	1	73	3	N	-0-					-0-
02	224 N	123	-0-	-101	-0-	86	1	37	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2145E RRCID -> 205025 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4822 - 4844

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 12S RRCID -> 205030 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4678 - 5150

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	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 14S RRCID -> 205042 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4836 - 5190

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	570 N	570	-0-	-0-	-0-	36	1	534	3	N	-0-					1
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	N	-0-					1
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	21	1	396	3	N	-0-					1
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	21	1	401	3	N	-0-					1
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	3	N	-0-					1
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	581	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205049 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	990	N	889	-0-	-101	-0-	56	1	833	3	N	-0-					2
10	992	N	697	-0-	-295	-0-	36	1	661	3	N	-0-					2
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	56	1	1062	3	N	-0-					2
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	49	1	924	3	N	-0-					2
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	59	1	1050	3	N	-0-					2
02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	54	1	952	3	N	-0-					2

HUNT 24 WELL #: 3 RRCID -> 205051 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8636 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
*02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	50	1	971	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MAYER WELL #: 604 RRCID -> 205052 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6988 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	97	1	781	3	N	-0-					1
10	868	N	859	-0-	-9	-0-	101	1	758	3	N	-0-	1	1			-0-
11	840	N	816	-0-	-24	-0-	87	1	729	3	N	-0-					-0-
12	899	N	886	-0-	-13	-0-	101	1	785	3	N	-0-					-0-
01	868	N	795	-0-	-73	-0-	77	1	718	3	N	-0-					-0-
02	756	N	623	-0-	-133	-0-	66	1	527	3	N	27	2	8			25
							30	9									

REED 101 WELL #: 20 RRCID -> 205053 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 4860 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	92	1	542	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	586	-0-	-96	-0-	95	1	491	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	495	-0-	-165	-0-	92	1	403	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	437	-0-	-214	-0-	49	1	388	3	Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205084 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	13	1	98	3	N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 8 RRCID -> 205087 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 37 WELL #: 6 RRCID -> 205097 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	750	N	181	-0-	-569	-0-	27	1	154	3	Y	-0-					9
10	806	N	133	-0-	-673	-0-	12	1	120	3	Y	1	9	1			1
							1	9									
11	540	N	138	-0-	-402	-0-	9	1	112	3	Y	15					16
							17	9									
12	186	N	121	-0-	-65	-0-	10	1	111	3	Y	-0-	1	1			15
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	3	Y	-0-					15
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	3	Y	-0-					15

MAYER 37 WELL #: 7 RRCID -> 205099 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	195	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	193	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	190	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	198	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	194	1	39	3	Y	-0-					-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	174	1	24	3	Y	-0-					-0-

MAYER 37 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	28	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 502 RRCID -> 205132 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	118	1	1765	3	N	-0-					1
10	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	98	1	1813	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	91	1	1727	3	N	-0-					1
12	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	95	1	1791	3	N	-0-					1
01	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	99	1	1774	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1708	N	1706	-0-	-2	-0-	92	1	1614	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 9 RRCID -> 205136 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	31	1	522	3	N	8	6	1			12
							9	9									
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	40	1	513	3	N	8	13	1			7
							9	9									
11	570	N	525	-0-	-45	-0-	35	1	487	3	N	3	5	1			5
							3	9									
12	589	N	539	-0-	-50	-0-	4	1	534	3	N	1	3	1			3
							1	9									
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	25	1	505	3	N	-0-	2	1			1
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	26	1	435	3	N	2	1	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3207 RRCID -> 205191 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 7114 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	37	-0-	-293	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					2
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	1					3
							1	9									
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	Y	1					2
							1	9									
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 205270 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 6 RRCID -> 205272 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4524 - 6450

09	600	N	575	-0-	-25	-0-	191	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	205	1	415	3	Y	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	201	1	416	3	Y	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	218	1	424	3	Y	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	221	1	443	3	Y	-0-					-0-
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	192	1	344	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 11 RRCID -> 205276 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6170 - 8178

09	600	N	577	-0-	-23	-0-	96	1	481	3	Y	-0-					1
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	55	1	569	3	Y	-0-					1
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	43	1	555	3	Y	-0-					1
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	48	1	573	3	Y	-0-					1
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	43	1	500	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	41	1	531	3	Y	1					3
							1	9									

MAYFIELD 40 WELL #: 6 RRCID -> 205279 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154

09	420	N	387	-0-	-33	-0-	63	1	318	3	Y	5					7
							6	9									
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	33	1	335	3	Y	-0-	6	1			1
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	25	1	319	3	Y	3					4
							3	9									
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	28	1	331	3	Y	-0-					4
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	3	Y	-0-	3	1			1
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	303	3	Y	1					2
							1	9									

THOMSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 205283 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 5292 - 5936

09	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1714 RRCID -> 205296 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	310	N	223	-0-	-87	-0-	13	1	210	3	N	-0-					-0-
*04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	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	7	N	-0-	-0-	-7	-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-

SHURLEY WELL #: 99 RRCID -> 205388 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5142 - 5996

09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	12	1	225	3	N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 10 RRCID -> 205391 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534

09	210	N	199	-0-	-11	-0-	19	1	180	3	N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	24	1	184	3	N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	25	1	178	3	N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	27	1	180	3	N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	28	1	176	3	N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	25	1	157	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205403 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 5 RRCID -> 205405 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305

09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	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	480	N	471	-0-	-9	-0-	29	1	441	3	N	1					2
							1	9									
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	24	1	452	3	N	-0-	1	1			1
11	480	N	444	-0-	-36	-0-	22	1	422	3	N	-0-					1
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	23	1	441	3	N	-0-					1
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	448	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	412	3	N	1					2
							1	9									

MAYER 20 WELL #: 3 RRCID -> 205467 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434

09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 9 RRCID -> 205479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6224 - 7384

09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	3	N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	194	3	N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	29	1	196	3	N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	31	1	192	3	N	-0-					-0-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	176	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205485 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587

*03	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
*04	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
*05	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
*06	60	N	48	-0-	-12	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
*07	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
*09	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
*10	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 205486 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5686 - 7016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-				1
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-				1
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-				1
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-				1
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-				1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

CUSENBARY 60 WELL #: 5 RRCID -> 205523 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4550 - 5412

09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-				1
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-				1
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-				1
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-				1
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-				1
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-				1

RICHARDSON 139 WELL #: 9 RRCID -> 205524 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960

09	150	N	129	-0-	-21	-0-	12	1	117	3	Y	-0-				-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-				-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	43	1	127	3	Y	-0-				-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-				-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-				-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-				-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 10 RRCID -> 205526 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650

09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-				1
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	3	1	1		3
							3	9								
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-				3
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-	3	1		-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-				-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-				-0-

CUSENBARY 60A WELL #: 5 RRCID -> 205540 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5067 - 5130

09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-				4
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-				4
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-				4
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-				4
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205549 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	18					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	31	1			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	41	1			24

CUSENBARY 60A WELL #: 4 RRCID -> 205711 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4653 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					3
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					3
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-					3
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					3
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					3
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					3

CUSENBARY 60 WELL #: 6 RRCID -> 205715 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 4912 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					4
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					4
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					4
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					4
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					4
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					4

RICHARDSON 139 WELL #: 6 RRCID -> 205719 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6117 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570	N	180	-0-	-390	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					1
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	428	3	Y	-0-					1
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	649	3	Y	-0-					1
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	48	1	578	3	Y	-0-					1
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	353	3	Y	-0-					1
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	Y	-0-					1

CUSENBARY 58 WELL #: 5 RRCID -> 205724 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5126 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	41	1	517	3	N	-0-	9	1			9
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	51	1	596	3	N	-0-					9
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	46	1	551	3	N	-0-					9
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	47	1	562	3	N	-0-					9
01	651	N	543	-0-	-108	-0-	46	1	497	3	N	-0-					9
02	560	N	493	-0-	-67	-0-	38	1	455	3	N	-0-					9

TOM MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 205726 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7092 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
11	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 2 RRCID -> 205728 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7203 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	N	-0-					19
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	N	-0-					19
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	N	-0-					19
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	N	-0-					19
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					19
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TOM MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 205731 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 6937 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-	1	1			1
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	317	3	N	-0-					1
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	3	N	-0-					1
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	N	-0-					1
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	3	N	-0-					1
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	N	-0-					1

MAYER 7 WELL #: 2 RRCID -> 205838 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6995 - 7337

09	660 N	550	-0-	-110	-0-	61	1	489	3	N	-0-					-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	67	1	507	3	N	-0-					-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	72	1	608	3	N	-0-					-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	104	1	807	3	N	-0-					-0-
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	77	1	718	3	N	-0-					-0-
02	644 N	642	-0-	-2	-0-	71	1	571	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205922 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

*03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	664	3	N	-0-					-0-
*04	660 N	639	-0-	-21	-0-	41	1	598	3	N	-0-					-0-
*05	682 N	612	-0-	-70	-0-	42	1	570	3	N	-0-					-0-
*06	660 N	617	-0-	-43	-0-	92	1	525	3	N	-0-					-0-
*07	682 N	603	-0-	-79	-0-	52	1	551	3	N	-0-					-0-
*08	620 N	597	-0-	-23	-0-	56	1	540	3	N	1					1
						1	9									
*09	570 N	568	-0-	-2	-0-	48	1	520	3	N	-0-					1
*10	620 N	579	-0-	-41	-0-	46	1	533	3	N	-0-	1	1			-0-
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	511	3	N	-0-					-0-
*12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	46	1	519	3	N	-0-					-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	51	1	631	3	N	-0-					-0-
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	42	1	526	3	N	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205927 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	182	3	Y	-0-					3
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	Y	-0-					-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205931 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486

09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205934 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 18 RRCID -> 205936 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412

09	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			Y	-0-					1
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					1
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					1
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					1
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					1
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					1

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 8 RRCID -> 205939 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226

09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	57	1	457	3	N	-0-					12
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	68	1	512	3	N	-0-					12
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	60	1	503	3	N	-0-					12
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	64	1	494	3	N	-0-					12
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	53	1	497	3	N	-0-					12
*02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	56	1	449	3	N	-0-					12

MAYFIELD 45 WELL #: 17 RRCID -> 205945 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6196 - 7401

09	360	N	203	-0-	-157	-0-	34	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 20 RRCID -> 205946 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354

09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 22 RRCID -> 205947 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032

09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 8 RRCID -> 205988 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6192 - 7514

09	840	N	725	-0-	-115	-0-	70	1	655	3	N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	96	1	727	3	N	-0-					-0-
11	750	N	607	-0-	-143	-0-	76	1	531	3	N	-0-					-0-
12	744	N	615	-0-	-129	-0-	81	1	534	3	N	-0-					-0-
01	837	N	568	-0-	-269	-0-	78	1	490	3	N	-0-					-0-
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	76	1	487	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 12 RRCID -> 205989 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 6335 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	24	1	341	3	N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	26	1	372	3	N	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	24	1	359	3	N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	3	N	-0-					-0-
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	1			N	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-

LANCASTER 154 WELL #: 5 RRCID -> 206017 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 5940 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 23 RRCID -> 206087 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6392 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	N	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	23	1	341	3	N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	23	1	343	3	N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			N	-0-					-0-
*02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TUST "C" WELL #: 9 RRCID -> 206100 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6318 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 206109 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	40	1	570	3	N	-0-					-0-
10	713	N	596	-0-	-117	-0-	40	1	556	3	N	-0-					-0-
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	39	1	574	3	N	-0-					-0-
12	620	N	536	-0-	-84	-0-	33	1	503	3	N	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	1			N	-0-					-0-
*02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	569	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 206110 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	25	1	356	3	N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	26	1	361	3	N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	24	1	353	3	N	-0-					-0-
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	24	1	365	3	N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	19	1	321	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 9 RRCID -> 206112 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 8 RRCID -> 206113 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 2 RRCID -> 206114 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184

09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206115 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355

09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	1					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			1
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					1
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-	1	1			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206116 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455

09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	26	1	200	3	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	191	3	N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	3	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	190	3	N	-0-					-0-
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	27	1	170	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206117 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 33 WELL #: 14 RRCID -> 206118 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014

09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	20	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	22	1	248	3	Y	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	3	Y	-0-					-0-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206119 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	6					6
							7	9									
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					6
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					6
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					6
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					6
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					6

RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206120 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570	N	401	-0-	-169	-0-	39	1	362	3	Y	-0-					1
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	53	1	575	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	38	1	483	3	Y	1					1
							1	9									
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	495	3	Y	-0-					1
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	41	1	475	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	36	1	464	3	Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206173 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	38	1	546	3	N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	40	1	569	3	N	-0-					-0-
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	32	1	481	3	N	-0-					-0-
12	589	N	375	-0-	-214	-0-	23	1	352	3	N	-0-					-0-
01	620	N	283	-0-	-337	-0-	283	1			N	-0-					-0-
02	476	N	235	-0-	-241	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 73 RRCID -> 206224 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6244 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 608 RRCID -> 206226 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 6890 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	37	1	296	3	N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	38	1	288	3	N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	259	3	N	-0-					-0-
12	341	N	292	-0-	-49	-0-	33	1	259	3	N	-0-					-0-
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	27	1	253	3	N	-0-					-0-
02	280	N	180	-0-	-100	-0-	20	1	160	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 3402 RRCID -> 206227 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7025 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 78 RRCID -> 206231 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6224 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 13 RRCID -> 206232 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6402 - 7454

09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	21	1	225	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	20	1	221	3	Y	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	Y	-0-					-0-
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3113 RRCID -> 206300 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5414 - 5662

09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3114 RRCID -> 206301 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5510 - 5633

09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	Y	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3112 RRCID -> 206303 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5348 - 6268

09	390	N	336	-0-	-54	-0-	34	1	302	3	Y	-0-					1
10	434	N	287	-0-	-147	-0-	26	1	261	3	Y	-0-					1
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	35	1	337	3	Y	-0-					1
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	32	1	290	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	Y	-0-					-0-
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE STATE 152 WELL #: 2 RRCID -> 206371 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5362 - 6392

*03	682	N	658	-0-	-24	-0-	41	1	617	3	N	-0-					-0-
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	563	3	N	-0-					-0-
*05	682	N	577	-0-	-105	-0-	40	1	537	3	N	-0-					-0-
*06	630	N	589	-0-	-41	-0-	88	1	501	3	N	-0-					-0-
*07	620	N	526	-0-	-94	-0-	45	1	481	3	N	-0-					-0-
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	58	1	559	3	N	-0-					-0-
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	52	1	566	3	N	-0-					-0-
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	44	1	529	3	N	-0-					-0-
*11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	44	1	537	3	N	-0-					-0-
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	3	N	-0-					-0-
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	43	1	528	3	N	-0-					-0-
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	40	1	492	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 904E RRCID -> 206373 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5957 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1729 RRCID -> 206379 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5738 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	12	1			14
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	12	1			10
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	3	4	9	N	4	7	1			7
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	4	5	1			6
							4	9									
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	30	8	1			28
							33	9									
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	41	1	398	3	N	78					106
							86	9									
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	300	3	N	33	49	1			90
							36	9									
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	N	34	48	1			76
							37	9									
*11	480	N	252	-0-	-228	-0-	16	1	195	3	N	37	44	1			69
							41	9									
*12	341	N	248	-0-	-93	-0-	17	1	195	3	N	33	65	1			37
							36	9									
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	14	1	178	3	N	39	25	1			51
							43	9									
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	13	1	160	3	N	25	44	1			32
							28	9									

CANYON RANCH WELL #: 925S RRCID -> 206380 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5098 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8216S RRCID -> 206383 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4540 - 5121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 9311S RRCID -> 206384 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4675 - 4922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 13S RRCID -> 206385 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4774 - 4916

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 835X RRCID -> 206387 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4587 - 5132

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 11S RRCID -> 206388 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4832 - 5060

09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8213S RRCID -> 206389 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4840 - 5176

09	360 N	267	-0-	-93	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	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-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 17S RRCID -> 206392 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4708 - 5220

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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	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

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206405 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	240	-0-	-60	-0-	24	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	266	3	Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	-0-					-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206406 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 34 WELL #: 11 RRCID -> 206407 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	48	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	23	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	Y	-0-					-0-
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206408 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	24	1	362	3	N	-0-					1
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	20	1	365	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	18	1	333	3	N	-0-					1
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	18	1	341	3	N	-0-					1
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	18	1	315	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	16	1	274	3	N	-0-					1

SIMMONS RANCH WELL #: 60 RRCID -> 206409 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000

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

MAYFIELD 39 WELL #: 14 RRCID -> 206443 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	751	-0-	-59	-0-	125	1	626	3	Y	-0-					11
10	806	N	782	-0-	-24	-0-	69	1	713	3	Y	-0-					11
11	780	N	742	-0-	-38	-0-	54	1	688	3	Y	-0-					11
12	775	N	760	-0-	-15	-0-	59	1	701	3	Y	-0-					11
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	59	1	694	3	Y	-0-					11
*02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	50	1	652	3	Y	-0-					11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 34 WELL #: 13 RRCID -> 206446 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 50 RRCID -> 206460 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	32	1	481	3	N	-0-					1
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	27	1	495	3	N	-0-	1	1			-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	25	1	471	3	N	-0-					-0-
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	26	1	491	3	N	1					1
							1	9									
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	28	1	497	3	N	-0-	1	1			-0-
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	26	1	450	3	N	1					1
							1	9									

MAYER WELL #: 49 RRCID -> 206461 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	20	1	302	3	N	1					2
							1	9									
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	17	1	309	3	N	-0-	1	1			1
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	16	1	295	3	N	-0-					1
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	16	1	307	3	N	-0-					1
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	17	1	306	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-					1

SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206462 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 51 RRCID -> 206468 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	N	1					2
							1	9									
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	22	1	400	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	414	3	N	1					2
							1	9									
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	23	1	426	3	N	-0-					2
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	432	3	N	-0-	1	1			1
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	22	1	382	3	N	1	1	8			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206469 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	18	1	272	3	N	-0-					1
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	15	1	270	3	N	-0-	1	1			-0-
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	14	1	262	3	N	1					1
						1	9									
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	15	1	274	3	N	1					2
						1	9									
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	N	-0-					2

MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206477 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994

09	570 N	527	-0-	-43	-0-	33	1	493	3	N	1					7
						1	9									
10	589 N	500	-0-	-89	-0-	26	1	474	3	N	-0-	4	1			3
11	480 N	213	-0-	-267	-0-	11	1	200	3	N	2					5
						2	9									
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					5
01	496 N	303	-0-	-193	-0-	15	1	277	3	N	10	3	1			12
						11	9									
*02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	N	-0-					12

MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206479 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948

09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	52	1	417	3	N	-0-					-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	55	1	416	3	N	-0-					-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	39	1	332	3	N	-0-					-0-
12	496 N	339	-0-	-157	-0-	39	1	300	3	N	-0-					-0-
01	465 N	324	-0-	-141	-0-	31	1	293	3	N	-0-					-0-
02	336 N	263	-0-	-73	-0-	29	1	234	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 606 RRCID -> 206480 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922

09	510 N	463	-0-	-47	-0-	29	1	433	3	N	1					3
						1	9									
10	527 N	484	-0-	-43	-0-	25	1	457	3	N	2	3	1			2
						2	9									
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	466	3	N	1					3
						1	9									
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	3	N	-0-					3
01	496 N	462	-0-	-34	-0-	24	1	438	3	N	-0-	2	1			1
02	448 N	370	-0-	-78	-0-	20	1	348	3	N	2	1	8			2
						2	9									

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	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	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	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 188 WELL #: 11 RRCID -> 206503 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5549 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	775	N	739	-0-	-36	-0-	46	1	693	3	N	-0-					-0-
*04	720	N	680	-0-	-40	-0-	43	1	637	3	N	-0-					-0-
*05	837	N	673	-0-	-164	-0-	46	1	627	3	N	-0-					-0-
*06	720	N	671	-0-	-49	-0-	100	1	571	3	N	-0-					-0-
*07	713	N	691	-0-	-22	-0-	60	1	631	3	N	-0-					-0-
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	65	1	630	3	N	-0-					-0-
*09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	57	1	616	3	N	-0-					-0-
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	54	1	638	3	N	-0-					-0-
*11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	50	1	613	3	N	-0-					-0-
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	56	1	632	3	N	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	54	1	662	3	N	-0-					-0-
*02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	51	1	632	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1716 RRCID -> 206985 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	44	1	675	3	N	-0-					-0-
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	43	1	625	3	N	-0-					-0-
*05	682	N	677	-0-	-5	-0-	46	1	631	3	N	-0-					-0-
*06	720	N	684	-0-	-36	-0-	102	1	582	3	N	-0-					-0-
*07	713	N	683	-0-	-30	-0-	59	1	624	3	N	-0-					-0-
*08	682	N	681	-0-	-1	-0-	63	1	611	3	N	6					6
							7	9									
*09	630	N	616	-0-	-14	-0-	51	1	557	3	N	7	4	1			9
							8	9									
*10	682	N	644	-0-	-38	-0-	49	1	585	3	N	9	7	1			11
							10	9									
*11	630	N	611	-0-	-19	-0-	46	1	555	3	N	9	6	1			14
							10	9									
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	49	1	547	3	N	7	13	1			8
							8	9									
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	49	1	608	3	N	16	7	1			17
							18	9									
*02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	43	1	537	3	N	11	16	1			12
							12	9									

CAUTHORN 27 WELL #: 10 RRCID -> 207105 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 4544 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	306	1	511	3	Y	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	322	1	540	3	Y	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	315	1	541	3	Y	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	327	1	507	3	Y	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	326	1	501	3	Y	-0-					-0-
*02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	291	1	422	3	Y	-0-					-0-

REINHARDT "6" WELL #: 10 RRCID -> 207106 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	705	-0-	-75	-0-	68	1	637	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	712	-0-	-32	-0-	60	1	652	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	49	1	630	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	714	-0-	-30	-0-	55	1	659	3	Y	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	58	1	678	3	Y	-0-					-0-
*02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	51	1	660	3	Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 11 RRCID -> 207107 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	72	1	188	3	N	-0-					144
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	69	1	173	3	N	-0-					144
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	64	1	156	3	N	-0-					144
12	279	N	219	-0-	-60	-0-	66	1	153	3	N	-0-					144
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	66	1	145	3	N	-0-					144
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	59	1	141	3	N	-0-					144

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 207108 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	13	1	97	3	N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	11	1	92	3	N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	12	1	93	3	N	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-

MORRISS 62 WELL #: 6 RRCID -> 207154 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5234 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	52	1	442	3	Y	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	57	1	473	3	Y	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	54	1	438	3	Y	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	61	1	449	3	Y	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	57	1	418	3	Y	-0-					-0-
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	48	1	335	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 12 RRCID -> 207157 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4128 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	103	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	120	1	493	3	Y	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	122	1	505	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	116	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	107	1	397	3	Y	-0-					-0-
*02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	98	1	348	3	Y	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207161 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	86	-0-	-64	-0-	13	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	79	3	Y	-0-					-0-
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 69 RRCID -> 207171 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6312 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

REINHARDT "6" WELL #: 9 RRCID -> 207173 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	60	1	559	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	607	-0-	-75	-0-	51	1	556	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	565	-0-	-95	-0-	41	1	524	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	574	-0-	-77	-0-	44	1	530	3	Y	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	43	1	508	3	Y	-0-					-0-
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 48 WELL #: 2 RRCID -> 207238 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7714 - 7916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	30	1	169	3	Y	-0-					7
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	Y	-0-	7	1			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	8					8
						9	9									
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	15	1	171	3	Y	-0-					8
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					8
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					8

CAUTHORN 27 WELL #: 8 RRCID -> 207240 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6020 - 6166

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-

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	139 N	139	-0-	-0-	-0-	92	1	47	3	N	-0-					-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	95	1	46	3	N	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	92	1	34	3	N	-0-					-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	95	1	46	3	N	-0-					-0-
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	30	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 66 RRCID -> 207245 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 6276 - 6888

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	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	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	330 N	311	-0-	-19	-0-	19	1	292	3	N	-0-					3
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	16	1	301	3	N	-0-	2	1			1
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	N	2					3
						2	9									
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	N	1					4
						1	9									
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	N	-0-	2	1			2
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	N	1					3
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 64 RRCID -> 207297 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6770 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	170	-0-	-70	-0-	11	1	159	3	N	-0-					2
10	248	N	95	-0-	-153	-0-	5	1	90	3	N	-0-					2
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	3	N	-0-					2
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	6	1	112	3	N	-0-					2
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					2
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	1					1
							1	9									
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-	1	1			-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 16 RRCID -> 207389 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5120 - 5920

09	480	N	435	-0-	-45	-0-	122	1	313	3	N	-0-					1
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	124	1	309	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	450	N	402	-0-	-48	-0-	104	1	298	3	N	-0-					1
12	465	N	405	-0-	-60	-0-	106	1	297	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	101	1	288	3	N	-0-					1
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	90	1	262	3	N	1					2
							1	9									

MORRISS 64 WELL #: 5 RRCID -> 207392 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5286 - 5746

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 41 WELL #: 10 RRCID -> 207393 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6298 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	30	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	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	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	9	1	68	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	270	N	254	-0-	-16	-0-	28	1	226	3	N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	31	1	233	3	N	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	26	1	220	3	N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	N	-0-					-0-
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	24	1	221	3	N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	24	1	193	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 6 RRCID -> 207477 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207480 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922

09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	64	1	959	3	N	-0-					4
10	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	53	1	977	3	N	-0-	2	1			2
11	1020	N	976	-0-	-44	-0-	49	1	927	3	N	-0-					2
12	1054	N	984	-0-	-70	-0-	50	1	934	3	N	-0-					2
01	1023	N	986	-0-	-37	-0-	52	1	934	3	N	-0-	1	1			1
02	924	N	903	-0-	-21	-0-	48	1	855	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207482 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945

09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	144	1	1153	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	154	1	1154	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	132	1	1117	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	146	1	1133	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	120	1	1126	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1132	-0-	-44	-0-	126	1	1006	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 127 WELL #: 6 RRCID -> 207521 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 4845 - 6231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	3	Y	-0-					-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	331	3	Y	-0-					-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	311	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	24	1	312	3	Y	-0-					-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	3	Y	-0-					-0-
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	332	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 7 RRCID -> 207525 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4937 - 6771

09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 112 WELL #: 10 RRCID -> 207532 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4671 - 6092

09	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 10 RRCID -> 207535 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7010 - 7174

09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	3	Y	-0-					62
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	25	1	273	3	Y	-0-					62
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	56	1	294	3	Y	-0-					62
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	Y	-0-					62
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	344	3	Y	-0-					62
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	3	Y	-0-					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-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 207545 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394

09	510 N	509	-0-	-1	-0-	32	1	477	3	N	-0-					4
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	3	N	-0-					4
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	3	N	-0-					4
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	519	3	N	-0-					4
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	27	1	482	3	N	-0-					4
02	504 N	358	-0-	-146	-0-	19	1	339	3	N	-0-					4

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 31 RRCID -> 207598 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6600 - 7953

09	120 N	90	-0-	-30	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	1			N	-0-					-0-
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207602 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	3	N	-0-					-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	3	N	-0-					-0-
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	28	1	419	3	N	-0-					-0-
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	26	1	388	3	N	-0-					-0-
01	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	1			N	-0-					-0-
02	420 N	387	-0-	-33	-0-	22	1	365	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207645 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964

09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	548	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207648 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960

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

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	480 N	420	-0-	-60	-0-	39	1	381	3	Y	-0-					2
10	465 N	302	-0-	-163	-0-	27	1	275	3	Y	-0-					2
11	450 N	257	-0-	-193	-0-	26	1	231	3	Y	-0-					2
12	434 N	254	-0-	-180	-0-	25	1	229	3	Y	-0-					2
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	Y	-0-					2
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 207673 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6474 - 7590

09	270 N	255	-0-	-15	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	17	1	244	3	N	-0-					-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	1			N	-0-					-0-
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 13 RRCID -> 207674 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528

09	480 N	452	-0-	-28	-0-	30	1	422	3	N	-0-					-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	3	N	-0-					-0-
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	28	1	413	3	N	-0-					-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	N	-0-					-0-
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	1			N	-0-					-0-
02	420 N	416	-0-	-4	-0-	24	1	392	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 39 RRCID -> 207723 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	720	N	447	-0-	-273	-0-	29	1	418	3	N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	45	1	637	3	N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	42	1	628	3	N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	43	1	647	3	N	-0-					-0-
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	1			N	-0-					-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	34	1	568	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 34 RRCID -> 207725 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RICHARDSON 134 WELL #: 3 RRCID -> 207728 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690

09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					8
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					8
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	3	Y	-0-					8
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					8
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					8
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					8

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207731 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 207733 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622

09	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	70	1	1000	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	72	1	1007	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	67	1	990	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	68	1	1026	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	1			N	-0-					-0-
02	980	N	958	-0-	-22	-0-	54	1	904	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 17 RRCID -> 207736 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5383 - 5500

09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	198	-0-	-192	-0-	20	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	40	1	362	3	Y	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	Y	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 7 RRCID -> 207909 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440

09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	16	1	227	3	N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	15	1	225	3	N	-0-					-0-
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	1			N	-0-					-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 124 WELL #: 20 RRCID -> 207910 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5046 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	56	1	411	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	62	1	427	3	Y	-0-			-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	56	1	404	3	Y	-0-			-0-
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	53	1	412	3	Y	-0-			-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	39	1	413	3	Y	-0-			-0-
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	38	1	359	3	Y	-0-			-0-

KELLY 124 WELL #: 19 RRCID -> 207911 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5242 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	56	1	405	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	61	1	419	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	55	1	393	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	52	1	402	3	Y	-0-			-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	39	1	409	3	Y	-0-			-0-
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	383	3	Y	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 207915 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6484 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	34	1	12	2	N	-0-			-0-
							510	3							
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	28	1	13	2	N	-0-			-0-
							522	3							
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	26	1	494	3	N	-0-			-0-
12	589	N	503	-0-	-86	-0-	25	1	478	3	N	-0-			-0-
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	28	1	9	2	N	-0-			-0-
							493	3							
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	25	1	3	2	N	-0-			-0-
							442	3							

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 207928 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6260 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	15	1	217	3	N	-0-			-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	15	1	217	3	N	-0-			-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	14	1	208	3	N	-0-			-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	15	1	218	3	N	-0-			-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	1			N	-0-			-0-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-			-0-

GALBRAITH 79 WELL #: 8 RRCID -> 207942 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4582 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207985 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	10	1	102	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	3	Y	-0-			-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	11	1	102	3	Y	-0-			-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-			-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 19 RRCID -> 207986 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	21	1	298	3	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	20	1	301	3	N	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	21	1	316	3	N	-0-					-0-
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	1			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	17	1	285	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207987 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	N	-0-					1
10	186	N	93	-0-	-93	-0-	5	1	88	3	N	-0-					1
11	210	N	21	-0-	-189	-0-	1	1	20	3	N	-0-					1
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-					1
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	N	-0-					1
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	481	3	N	-0-					1

GALBRAITH 79 WELL #: 6 RRCID -> 207990 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4559 - 5845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	20	1	196	3	Y	-0-					2
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	21	1	211	3	Y	-0-					2
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	Y	-0-					2
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	Y	-0-					2
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					2
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					2

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 208015 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6270 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	1			N	-0-					-0-
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 6 RRCID -> 208022 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6260 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	21	1	292	3	N	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	21	1	298	3	N	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	20	1	291	3	N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 11 RRCID -> 208028 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 4808 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 2 RRCID -> 208030 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4084 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 21 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 208037 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5493 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	642	3	N	1	3	1			3
							1	9									
*04	690	N	649	-0-	-41	-0-	41	1	607	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*05	806	N	700	-0-	-106	-0-	48	1	650	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	101	1	573	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	682	N	636	-0-	-46	-0-	55	1	580	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	713	N	533	-0-	-180	-0-	49	1	484	3	N	-0-					1
*09	630	N	429	-0-	-201	-0-	36	1	393	3	N	-0-					1
*10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	52	1	615	3	N	-0-					1
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	47	1	562	3	N	-0-					1
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	48	1	539	3	N	-0-	1	1			-0-
01	682	N	531	-0-	-151	-0-	40	1	490	3	N	1					1
							1	9									
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	42	1	527	3	N	-0-	1	1			-0-

SHURLEY 142 WELL #: 22 RRCID -> 208038 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5206 - 6572

09	330	N	314	-0-	-16	-0-	7	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	7	1	320	3	Y	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	7	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	3	Y	-0-					-0-
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	3	Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208047 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446

09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-					3
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	N	-0-					3
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-					3
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	N	-0-					3
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	1			N	-0-					3
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	N	-0-					3

SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208050 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234

09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	16	1	707	3	Y	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	13	1	623	3	Y	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	13	1	565	3	Y	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	12	1	539	3	Y	-0-					-0-
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	6	1	474	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 16 RRCID -> 208051 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5134 - 5788

09	T. A.		89	-0-	89	152	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		52	-0-	52	204	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	218	X	14	-0-	-204	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		75	-0-	75	75	7	1	68	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GALBREATH 65 WELL #: 11 RRCID -> 208079 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4498 - 5912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 79 WELL #: 9 RRCID -> 208106 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5412 - 5854

09	180 N	60	-0-	-120	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 20 RRCID -> 208110 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5222 - 6382

09	450 N	437	-0-	-13	-0-	10	1	427	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	10	1	450	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	9	1	429	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	10	1	437	3	Y	-0-					-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	10	1	443	3	Y	-0-					-0-
*02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	5	1	404	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 19 RRCID -> 208112 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5205 - 6532

09	600 N	569	-0-	-31	-0-	13	1	556	3	Y	-0-					-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	13	1	583	3	Y	-0-					-0-
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	12	1	553	3	Y	-0-					-0-
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	12	1	554	3	Y	-0-					-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	13	1	550	3	Y	-0-					-0-
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	3	Y	-0-					-0-

BLOODWORTH WELL #: 901 RRCID -> 208130 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588

09	600 N	594	-0-	-6	-0-	39	1	555	3	N	-0-					-0-
10	620 N	592	-0-	-28	-0-	42	1	550	3	N	-0-					-0-
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	37	1	545	3	N	-0-					-0-
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	38	1	573	3	N	-0-					-0-
01	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	1			N	-0-					-0-
02	532 N	529	-0-	-3	-0-	53	1	476	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 18 RRCID -> 208152 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5044 - 6373

09	480 N	455	-0-	-25	-0-	55	1	400	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	60	1	415	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	55	1	391	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	51	1	399	3	Y	-0-					-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	39	1	405	3	Y	-0-					-0-
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	37	1	354	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-	-0-	2	3			Y	-0-					14
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					14
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					14
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					14
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					14
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 28 RRCID -> 208154 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6643 - 7836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	21	1	304	3	N	-0-					-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	22	1	310	3	N	-0-					-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	20	1	296	3	N	-0-					-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	21	1	309	3	N	-0-					-0-
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	1			N	-0-					-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	17	1	279	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-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2A RRCID -> 208159 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5090 - 5956

09	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.	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	19	-0-	19	30	19	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 6 RRCID -> 208160 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2840 - 3684

09	510 N	481	-0-	-29	-0-	60	1	421	3	Y	-0-					-0-
10	527 N	369	-0-	-158	-0-	48	1	321	3	Y	-0-					-0-
11	480 N	307	-0-	-173	-0-	24	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	34	1	500	3	Y	-0-					-0-
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	51	1	950	3	Y	-0-					-0-
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	29	1	393	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208168 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596

*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
*05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*08	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	1			N	-0-					-0-
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	93 N	-0-	-0-	-93	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1728 RRCID -> 208173 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	248	N	233	-0-	-15	-0-	15	1	218	3	N	-0-					-0-
*04	240	N	214	-0-	-26	-0-	14	1	200	3	N	-0-					-0-
*05	248	N	208	-0-	-40	-0-	14	1	194	3	N	-0-					-0-
*06	240	N	203	-0-	-37	-0-	31	1	172	3	N	-0-					-0-
*07	217	N	200	-0-	-17	-0-	17	1	183	3	N	-0-					-0-
*08	217	N	200	-0-	-17	-0-	18	1	182	3	N	-0-					-0-
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	N	-0-					-0-
*10	217	N	196	-0-	-21	-0-	15	1	181	3	N	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	N	-0-					-0-
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 404S RRCID -> 208175 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 2758 - 3290

09	540	N	290	-0-	-250	-0-	36	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	240	-0-	-256	-0-	31	1	209	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	58	-0-	-422	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	3	Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	Y	-0-					-0-
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 16 RRCID -> 208194 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702

*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
*04	150	N	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
*05	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
*06	150	N	147	-0-	-3	-0-	22	1	125	3	N	-0-					-0-
*07	155	N	92	-0-	-63	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208196 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586

09	390	N	358	-0-	-32	-0-	24	1	334	3	N	-0-					-0-
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	24	1	339	3	N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	23	1	335	3	N	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	23	1	346	3	N	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	1			N	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	18	1	302	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208198 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615

09	1470	N	1363	-0-	-107	-0-	90	1	1273	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	89	1	1248	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	86	1	1273	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	85	1	1283	3	N	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	1			N	-0-					-0-
02	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	69	1	1151	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8A RRCID -> 208231 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5048 - 5819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 7 RRCID -> 208241 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4647 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CUSENBARY 60 WELL #: 9 RRCID -> 208243 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4104 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					5
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					5
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					5
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					5
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					5
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					5

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 7 RRCID -> 208245 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5681 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			N	-0-					-0-
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 8 RRCID -> 208260 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	8	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	8	1	378	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	8	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	9	1	393	3	Y	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	10	1	428	3	Y	-0-					-0-
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	5	1	394	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 21 RRCID -> 208276 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5138 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	8	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	8	1	348	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	7	1	327	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	306	-0-	-66	-0-	7	1	299	3	Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	344	3	Y	-0-					-0-
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	3	1	256	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	720	N	677	-0-	-43	-0-	28	1	649	2	N	-0-					-0-
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	32	1	703	2	N	-0-					-0-
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	31	1	684	2	N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	2	N	-0-					-0-
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	3	1	698	2	N	-0-					-0-
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	635	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 7 RRCID -> 208296 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7049 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	34	1	272	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208307 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	N	-0-					-0-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	199	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208316 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	465	N	459	-0-	-6	-0-	28	1	431	3	N	-0-					-0-
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	3	N	-0-					-0-
*05	496	N	425	-0-	-71	-0-	29	1	396	3	N	-0-					-0-
*06	450	N	426	-0-	-24	-0-	64	1	362	3	N	-0-					-0-
*07	434	N	425	-0-	-9	-0-	36	1	389	3	N	-0-					-0-
*08	434	N	428	-0-	-6	-0-	40	1	388	3	N	-0-					-0-
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	3	N	-0-					-0-
*10	434	N	419	-0-	-15	-0-	33	1	386	3	N	-0-					-0-
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	3	N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	34	1	382	3	N	-0-					-0-
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	30	1	367	3	N	-0-					-0-
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	26	1	329	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 6 RRCID -> 208318 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3910 - 3960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	23	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	20	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	23	1	268	3	Y	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					-0-
*02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	Y	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208324 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	22	1	318	3	N	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	23	1	326	3	N	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	21	1	317	3	N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	N	-0-					-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	1			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	17	1	282	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208326 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450 N	425	-0-	-25	-0-	28	1	397	3	N	-0-					-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	414	3	N	-0-					-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	3	N	-0-					-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	414	3	N	-0-					-0-
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	1			N	-0-					-0-
02	392 N	385	-0-	-7	-0-	22	1	363	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1534 RRCID -> 208329 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 5293 - 6239

*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	34	1	505	3	N	-0-					-0-
*04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	487	3	N	-0-					-0-
*05	527 N	514	-0-	-13	-0-	35	1	479	3	N	-0-					-0-
*06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	77	1	436	3	N	-0-					-0-
*07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	46	1	493	3	N	-0-					-0-
*08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	493	3	N	-0-					-0-
*09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	45	1	483	3	N	-0-					-0-
*10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	48	1	564	3	N	-0-					-0-
*11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	47	1	566	3	N	-0-					-0-
*12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	46	1	523	3	N	-0-					-0-
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	37	1	463	3	N	-0-					-0-
02	476 N	440	-0-	-36	-0-	33	1	407	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3413 RRCID -> 208330 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5138 - 6386

*03	372 N	349	-0-	-23	-0-	22	1	327	3	N	-0-					-0-
*04	330 N	323	-0-	-7	-0-	21	1	302	3	N	-0-					-0-
*05	372 N	329	-0-	-43	-0-	22	1	307	3	N	-0-					-0-
*06	330 N	328	-0-	-2	-0-	49	1	279	3	N	-0-					-0-
*07	341 N	323	-0-	-18	-0-	28	1	295	3	N	-0-					-0-
*08	341 N	318	-0-	-23	-0-	30	1	288	3	N	-0-					-0-
*09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	N	-0-					-0-
*10	310 N	309	-0-	-1	-0-	24	1	285	3	N	-0-					-0-
*11	300 N	290	-0-	-10	-0-	22	1	268	3	N	-0-					-0-
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	N	-0-					-0-
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	21	1	254	3	N	-0-					-0-
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3111 RRCID -> 208401 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7052 - 7382

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	11	1			106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	79	1			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	70	1			39

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3110 RRCID -> 208402 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7039 - 7399

09	240 N	164	-0-	-76	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	240	3	Y	-0-					-0-
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 7 RRCID -> 208451 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3010 - 3768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 8 RRCID -> 208452 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2923 - 4306

09	90 N	75	-0-	-15	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732

09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	24	1	193	3	N	-0-					1
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	26	1	199	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	N	-0-					1
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	25	1	191	3	N	-0-	1	1			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	3	N	-0-					-0-
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	27	1	212	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 13 RRCID -> 208455 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5695 - 7629

*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	N	-0-					-0-
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-
*05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	N	-0-					-0-
*06	270 N	260	-0-	-10	-0-	39	1	221	3	N	-0-					-0-
*07	279 N	259	-0-	-20	-0-	22	1	237	3	N	-0-					-0-
*08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	3	N	-0-					-0-
*09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	N	-0-					-0-
*10	248 N	241	-0-	-7	-0-	19	1	222	3	N	-0-					-0-
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	N	-0-					-0-
*12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	N	-0-					-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	18	1	227	3	N	-0-					-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	16	1	198	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X" WELL #: 2 RRCID -> 208466 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798

09	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 22 RRCID -> 208473 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5218 - 6606

09	210 N	183	-0-	-27	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3112 RRCID -> 208486 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7002 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	49	1	560	3	Y	2					2
							2	9									
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	43	1	511	3	Y	1					3
							1	9									
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	466	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	530	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	51	1	513	3	Y	2					3
							2	9									
*02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	46	1	456	3	Y	1	2	1	1	8	1
							1	9									

MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208508 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077

09	930	N	915	-0-	-15	-0-	57	1	858	3	N	-0-					1
10	961	N	936	-0-	-25	-0-	48	1	887	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	900	N	893	-0-	-7	-0-	45	1	848	3	N	-0-					1
12	961	N	933	-0-	-28	-0-	47	1	886	3	N	-0-					1
01	930	N	903	-0-	-27	-0-	48	1	854	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	46	1	812	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 5 RRCID -> 208515 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6343 - 6715

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-

SIMMONS RANCH WELL #: 68 RRCID -> 208523 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6586 - 7192

09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	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	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 189 WELL #: 14 RRCID -> 208529 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6647 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	447	3	N	-0-	13	1			7
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	408	3	N	1	5	1			3
							1	9									
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	3	N	-0-	2	1			1
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	66	1	378	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	415	3	N	-0-	1	1			-0-
*08	434	N	421	-0-	-13	-0-	40	1	381	3	N	-0-					-0-
*09	420	N	359	-0-	-61	-0-	30	1	329	3	N	-0-					-0-
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	422	3	N	-0-					-0-
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	407	3	N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	404	3	N	-0-					-0-
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2072S RRCID -> 208545 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6037 - 6056

09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 16 RRCID -> 208549 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 5728 PERF. 4004 - 5264

09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					4
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					4
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					4
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					4
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					4
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					4

SIMMONS RANCH WELL #: 99 RRCID -> 208553 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6334 - 7020

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 208554 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5368 - 8199

09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208556 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6046 - 7743

09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	16	1	198	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208558 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	48	1	735	3	N	-0-					-0-
*04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	51	1	743	3	N	-0-					-0-
*05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	53	1	716	3	N	-0-					-0-
*06	780 N	756	-0-	-24	-0-	113	1	643	3	N	-0-					-0-
*07	837 N	785	-0-	-52	-0-	68	1	717	3	N	-0-					-0-
*08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	75	1	722	3	N	-0-					-0-
*09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	65	1	695	3	N	-0-					-0-
*10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	61	1	718	3	N	-0-					-0-
*11	750 N	744	-0-	-6	-0-	56	1	688	3	N	-0-					-0-
*12	713 N	669	-0-	-44	-0-	55	1	614	3	N	-0-					-0-
01	775 N	760	-0-	-15	-0-	57	1	703	3	N	-0-					-0-
02	700 N	680	-0-	-20	-0-	51	1	629	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208565 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526

09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	288	3	Y	-0-					-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	279	3	Y	-0-					-0-
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	3	Y	-0-					-0-

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	241 N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	3	N	-0-					-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	28	1	211	3	N	-0-					-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	23	1	190	3	N	-0-					-0-
12	248 N	46	-0-	-202	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	35	1	323	3	N	-0-					-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	21	1	171	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	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	1	1	137	2	N	-0-					-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1138E RRCID -> 208572 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6298

09	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	307	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 189 WELL #: 15 RRCID -> 208573 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	N	-0-					-0-
*04	420 N	391	-0-	-29	-0-	25	1	366	3	N	-0-					-0-
*05	434 N	397	-0-	-37	-0-	27	1	370	3	N	-0-					-0-
*06	420 N	397	-0-	-23	-0-	59	1	338	3	N	-0-					-0-
*07	403 N	391	-0-	-12	-0-	34	1	357	3	N	-0-					-0-
*08	403 N	388	-0-	-15	-0-	36	1	352	3	N	-0-					-0-
*09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	32	1	339	3	N	-0-					-0-
*10	403 N	381	-0-	-22	-0-	30	1	351	3	N	-0-					-0-
*11	360 N	358	-0-	-2	-0-	27	1	331	3	N	-0-					-0-
*12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	348	3	N	-0-					-0-
01	372 N	371	-0-	-1	-0-	28	1	343	3	N	-0-					-0-
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	25	1	306	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9203S RRCID -> 208576 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 4888 - 5194

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9312S RRCID -> 208580 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4900 - 5239

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 16 WELL #: 3 RRCID -> 208581 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5982 - 7303

09	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3209 RRCID -> 208582 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7058 - 7370

09	360 N	351	-0-	-9	-0-	28	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	27	1	329	3	Y	1					1
						1	9									
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	27	1	315	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	28	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	31	1	314	3	Y	1					1
						1	9									
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	27	1	274	3	Y	-0-	1	1			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3213 RRCID -> 208583 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7144 - 7486

09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "J" WELL #: 902 RRCID -> 208586 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6574 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	67	1	418	3	N	20					57
							22	9									
10	558	N	301	-0-	-257	-0-	43	1	258	3	N	-0-	23	1			34
11	510	N	341	-0-	-169	-0-	62	1	276	3	N	3	13	1			24
							3	9									
12	527	N	338	-0-	-189	-0-	81	1	255	3	N	2	10	1			16
							2	9									
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	58	1	273	3	N	1					17
							1	9									
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	53	1	223	3	N	2	6	1			13
							2	9									

SHURLEY 123 WELL #: 18 RRCID -> 208588 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5060 - 6470

09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	96	1	701	3	Y	18	19	1			59
							20	9									
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	106	1	731	3	Y	20	19	1			60
							22	9									
11	840	N	803	-0-	-37	-0-	94	1	676	3	Y	30	35	1			55
							33	9									
12	837	N	834	-0-	-3	-0-	91	1	703	3	Y	36	19	1			72
							40	9									
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	78	1	814	3	Y	13	19	1			66
							14	9									
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	67	1	641	3	Y	12					78
							13	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 77 RRCID -> 208589 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6254 - 7172

09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-					-0-

GALBREATH 79 WELL #: 10 RRCID -> 208590 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4796 - 5886

09	660	N	426	-0-	-234	-0-	39	1	387	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	414	-0-	-82	-0-	37	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	36	1	318	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	347	-0-	-87	-0-	34	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	3	Y	-0-					-0-
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	34	1	326	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 19 RRCID -> 208591 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6356 - 6437

09	360	N	357	-0-	-3	-0-	43	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	47	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	41	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	41	1	321	3	Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	3	Y	-0-					-0-
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3305 RRCID -> 208593 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7112 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	233	-0-	-67	-0-	18	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 15 RRCID -> 208598 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5800 - 7788

*03	341	N	315	-0-	-26	-0-	19	1	296	3	N	-0-					-0-
*04	300	N	271	-0-	-29	-0-	17	1	254	3	N	-0-					-0-
*05	372	N	278	-0-	-94	-0-	19	1	259	3	N	-0-					-0-
*06	300	N	280	-0-	-20	-0-	42	1	238	3	N	-0-					-0-
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	N	-0-					-0-
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3	N	-0-					-0-
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	N	-0-					-0-
*10	279	N	277	-0-	-2	-0-	22	1	255	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	253	-0-	-17	-0-	19	1	234	3	N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	N	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	3	N	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	17	1	216	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 4 RRCID -> 208641 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5302 - 8289

09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	Y	-0-					-0-
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 80 RRCID -> 208676 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5179 - 6106

09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 17 RRCID -> 208678 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5672 - 6886

09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

MAYER 7 WELL #: 3 RRCID -> 208682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7003 - 7334

09	570	N	542	-0-	-28	-0-	60	1	482	3	N	-0-					-0-
10	589	N	428	-0-	-161	-0-	50	1	378	3	N	-0-					-0-
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	55	1	462	3	N	-0-					-0-
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	60	1	465	3	N	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	51	1	480	3	N	-0-					-0-
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	52	1	412	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 15 RRCID -> 208693 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5238 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660 N	568	-0-	-92	-0-	568	1			Y	-0-					-0-
10	589 N	517	-0-	-72	-0-	30	1	487	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	556	-0-	-44	-0-	41	1	515	2	Y	-0-					-0-
12	589 N	489	-0-	-100	-0-	31	1	458	2	Y	-0-					-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	2	Y	-0-					-0-
*02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	Y	-0-					-0-

MORRIS 64 WELL #: 8 RRCID -> 208694 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5252 - 5854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	3	Y	-0-					6
10	372 N	129	-0-	-243	-0-	14	1	114	3	Y	1	3	1			4
						1	9									
11	330 N	113	-0-	-217	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					4
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	41	1	300	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	Y	1					1
						1	9									
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					1

SHURLEY 165 WELL #: 7 RRCID -> 208696 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5361 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	6	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	7	1	320	3	Y	-0-					-0-
*02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	4	1	362	3	Y	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 208705 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6514 - 7300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630 N	607	-0-	-23	-0-	37	1	13	2	N	-0-					-0-
						557	3									
10	651 N	621	-0-	-30	-0-	31	1	14	2	N	-0-					-0-
						576	3									
11	600 N	585	-0-	-15	-0-	29	1	556	3	N	-0-					-0-
12	620 N	595	-0-	-25	-0-	30	1	565	3	N	-0-					-0-
01	620 N	613	-0-	-7	-0-	32	1	10	2	N	-0-					-0-
						571	3									
02	560 N	539	-0-	-21	-0-	29	1	3	2	N	-0-					-0-
						507	3									

GALBREATH 80 WELL #: 3 RRCID -> 208764 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5378 - 5971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690 N	541	-0-	-149	-0-	50	1	491	3	Y	-0-					-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	53	1	529	3	Y	-0-					-0-
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	55	1	483	3	Y	-0-					-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	61	1	562	3	Y	-0-					-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	61	1	609	3	Y	-0-					-0-
*02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	46	1	444	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 109 RRCID -> 208773 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 5183 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 27 WELL #: 9 RRCID -> 208791 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	102	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	112	1	459	3	Y	17	8	1			9
							19	9									
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	111	1	459	3	Y	-0-					9
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	121	1	448	3	Y	-0-	9	1			-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	122	1	450	3	Y	-0-					-0-
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	106	1	376	3	Y	-0-					-0-

MORRIS 64 WELL #: 7 RRCID -> 208863 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5228 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	101	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	104	-0-	-237	-0-	96	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	98	-0-	-142	-0-	93	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	96	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	96	1	5	3	Y	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	1	6	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 9 RRCID -> 208868 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4862 - 5823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	Y	-0-					1
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	35	1	291	3	Y	1					2
							1	9									
11	360	N	280	-0-	-80	-0-	31	1	249	3	Y	-0-					2
12	310	N	252	-0-	-58	-0-	30	1	220	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	37	1	266	3	Y	-0-					1
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	195	3	Y	2					3
							2	9									

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 2906 RRCID -> 208909 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7156 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 3 RRCID -> 208930 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6220 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	133	1	558	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	626	-0-	-87	-0-	122	1	504	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	612	-0-	-168	-0-	119	1	493	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	608	-0-	-105	-0-	129	1	479	3	Y	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	130	1	482	3	Y	-0-					-0-
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	118	1	417	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 12 RRCID -> 208933 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 6393 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	27	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CUSENBARY 59 WELL #: 7 RRCID -> 208936 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4616 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 8 RRCID -> 208937 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4516 - 5490

09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	N	-0-					-0-
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	16	1	189	3	N	-0-					-0-
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	16	1	194	3	N	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	18	1	192	3	N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208942 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480

09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-					5
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	N	-0-					5
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	N	-0-					5
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	3	N	-0-					5
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	16	1	293	3	N	-0-					5
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	12	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	330	N	328	-0-	-2	-0-	22	1	306	3	N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	3	N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	N	-0-					-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	1			N	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	17	1	284	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3212 RRCID -> 209153 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151

09	270	N	227	-0-	-43	-0-	18	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	19	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-					-0-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	3	Y	-0-					-0-

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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	98	1	237	3	N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	101	1	355	3	N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	98	1	330	3	N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	101	1	363	3	N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	101	1	316	3	N	-0-					-0-
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	91	1	154	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 209170 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5259 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	1			Y	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	15	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					-0-
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209171 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	41	1	259	3	N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	39	1	231	3	N	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	53	1	235	3	N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	87	1	273	3	N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	63	1	294	3	N	-0-					-0-
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	54	1	228	3	N	-0-					-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8105 RRCID -> 209177 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 4522 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	36	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	39	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	45	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	54	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	46	1	140	3	Y	-0-					-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	29	1	43	3	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 209178 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 5300 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			Y	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	17	1	221	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	Y	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 8 RRCID -> 209179 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 4520 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FIELDS 55 WELL #: 16 RRCID -> 209180 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5197 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	960	N	877	-0-	-83	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
*02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 139 WELL #: 3 RRCID -> 209181 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
CANYON RANCH WELL #: 1213S RRCID -> 209259 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5382 PERF. 5109 - 5185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8211S RRCID -> 209266 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4784 - 5160

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	330 N	276	-0-	-54	-0-	22	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	157	-0-	-173	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	341 N	217	-0-	-124	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3210 RRCID -> 209299 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438

09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	34	1	395	3	Y	-0-					1
10	496 N	432	-0-	-64	-0-	33	1	398	3	Y	1					2
						1	9									
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	32	1	378	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
12	434 N	329	-0-	-105	-0-	26	1	302	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					1
*02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	40	1	401	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209302 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980

09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	322	3	N	1					4
						1	9									
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	44	1	330	3	N	6	5	1			5
						7	9									
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	38	1	317	3	N	4					9
						4	9									
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	42	1	327	3	N	1	5	1			5
						1	9									
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	35	1	324	3	N	-0-	3	1			2
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	37	1	293	3	N	2					4
						2	9									

FIELDS 55 WELL #: 13 RRCID -> 209343 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5172 - 5844

09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
12	620 N	533	-0-	-87	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 108 RRCID -> 209368 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5144 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 14 RRCID -> 209370 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6250 - 7594

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	48	1	452	3	N	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	60	1	459	3	N	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	70	1	491	3	N	-0-					-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	67	1	442	3	N	2					2
							2	9									
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	73	1	459	3	N	-0-					2
02	532	N	435	-0-	-97	-0-	59	1	375	3	N	1	2	1			1
							1	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209379 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008

09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3208 RRCID -> 209424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7040 - 7374

09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	15	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	100	-0-	-96	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3214 RRCID -> 209448 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7030 - 7389

09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 171 WELL #: 11 RRCID -> 209450 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 5844 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 13 RRCID -> 209502 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5863 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	110	1	128	3	N	17	41	1			35
							19	9									
*04	240	N	236	-0-	-4	-0-	106	1	115	3	N	14	27	1			22
							15	9									
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	115	1	175	3	N	21	23	1			20
							23	9									
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	119	1	119	3	N	10	11	1			19
							11	9									
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	114	1	125	3	N	10	21	1			8
							11	9									
*08	248	N	222	-0-	-26	-0-	113	1	107	3	N	2					10
							2	9									
*09	240	N	202	-0-	-38	-0-	107	1	94	3	N	1	4	1			7
							1	9									
*10	248	N	193	-0-	-55	-0-	109	1	81	3	N	3	4	1			6
							3	9									
*11	210	N	206	-0-	-4	-0-	106	1	94	3	N	5	4	1			7
							6	9									
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	109	1	86	3	N	4	7	1			4
							4	9									
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	109	1	88	3	N	8	4	1			8
							9	9									
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	97	1	62	3	N	6	8	1			6
							7	9									

CUSEN BARY 60 WELL #: 10 RRCID -> 209506 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4510 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					10
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					10
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					10
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					10
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					10
*02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 12 RRCID -> 209508 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	47	1	357	3	N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	49	1	340	3	N	-0-					-0-
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	51	1	341	3	N	-0-					-0-
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	53	1	331	3	N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	46	1	296	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 13 RRCID -> 209531 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	3	N	-0-					6
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	42	1	319	3	N	-0-					6
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	45	1	314	3	N	1					7
							1	9									
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	40	1	267	3	N	1	5	1			3
							1	9									
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	43	1	271	3	N	-0-					3
02	336	N	276	-0-	-60	-0-	37	1	239	3	N	-0-	2	1			1

WILSON, DUKE 188 WELL #: 16 RRCID -> 209536 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	40	1	614	3	N	-0-					-0-
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	563	3	N	-0-					-0-
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	3	N	-0-					-0-
*06	630	N	625	-0-	-5	-0-	94	1	531	3	N	-0-					-0-
*07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	54	1	566	3	N	-0-					-0-
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	59	1	568	3	N	-0-					-0-
*09	570	N	565	-0-	-5	-0-	48	1	517	3	N	-0-					-0-
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	49	1	572	3	N	-0-					-0-
*11	570	N	560	-0-	-10	-0-	43	1	517	3	N	-0-					-0-
*12	527	N	371	-0-	-156	-0-	30	1	341	3	N	-0-					-0-
01	620	N	570	-0-	-50	-0-	43	1	527	3	N	-0-					-0-
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	40	1	499	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 10 RRCID -> 209562 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	N	-0-					-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	40	1	301	3	N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	42	1	297	3	N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	47	1	314	3	N	2					2
							2	9									
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	46	1	291	3	N	-0-					2
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	42	1	268	3	N	1	2	1			1
							1	9									

WILSON, DUKE 171 WELL #: 14 RRCID -> 209567 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 3 RRCID -> 209588 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	19	1	130	3	N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	20	1	132	3	N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	21	1	129	3	N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	18	1	116	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 12S RRCID -> 209589 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4880 - 5232

09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 12 RRCID -> 209891 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6519 - 7583

09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	483	3	N	-0-					2
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	30	1	553	3	N	-0-					2
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	3	N	-0-					2
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	3	N	-0-					2
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	566	3	N	-0-					2
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	28	1	492	3	N	-0-					2

GALBREATH 66 WELL #: 14 RRCID -> 209894 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5505 - 6002

09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	36	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	14	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	Y	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	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

*03	217	N	157	-0-	-60	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	N	-0-					-0-
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	N	-0-					-0-
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	27	1	151	3	N	-0-					-0-
*07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	16	-0-	-201	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*09	180	N	9	-0-	-171	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 3214 RRCID -> 210057 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5339 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	403	N	399	-0-	-4	-0-	25	1	374	3	N	-0-					-0-
*04	360	N	338	-0-	-22	-0-	21	1	317	3	N	-0-					-0-
*05	403	N	331	-0-	-72	-0-	23	1	308	3	N	-0-					-0-
*06	390	N	327	-0-	-63	-0-	49	1	278	3	N	-0-					-0-
*07	341	N	317	-0-	-24	-0-	27	1	290	3	N	-0-					-0-
*08	341	N	331	-0-	-10	-0-	31	1	300	3	N	-0-					-0-
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	311	3	N	-0-					-0-
*10	310	N	306	-0-	-4	-0-	24	1	282	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	272	-0-	-28	-0-	21	1	251	3	N	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	3	N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	17	1	218	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8217S RRCID -> 210061 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4890 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT		1	-0-	1	4	1	3			N	-0-					-0-
10	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8214S RRCID -> 210064 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5102 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CANYON RANCH WELL #: 8215S RRCID -> 210069 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5120 - 5205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 14 RRCID -> 210078 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5644 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
*06	150	N	49	-0-	-101	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	254	3	N	-0-					-0-
*08	155	N	147	-0-	-8	-0-	14	1	133	3	N	-0-					-0-
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	146	-0-	-4	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
*12	124	N	2	-0-	-122	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
01	155	N	75	-0-	-80	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 172 WELL #: 13 RRCID -> 210079 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 5496 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	136	1	2051	3	N	-0-					-0-
*04	2070	N	2041	-0-	-29	-0-	131	1	1910	3	N	-0-					-0-
*05	2139	N	2066	-0-	-73	-0-	142	1	1924	3	N	-0-					-0-
*06	2070	N	2056	-0-	-14	-0-	307	1	1749	3	N	-0-					-0-
*07	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	175	1	1859	3	N	-0-					-0-
*08	2108	N	1978	-0-	-130	-0-	186	1	1792	3	N	-0-					-0-
*09	1920	N	1848	-0-	-72	-0-	157	1	1691	3	N	-0-					-0-
*10	2046	N	1584	-0-	-462	-0-	123	1	1461	3	N	-0-					-0-
*11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	142	1	1727	3	N	-0-					-0-
*12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	158	1	1779	3	N	-0-					-0-
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	144	1	1782	3	N	-0-					-0-
*02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	134	1	1663	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3213 RRCID -> 210080 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5145 - 5660

*03	589	N	584	-0-	-5	-0-	36	1	548	3	N	-0-					-0-
*04	540	N	537	-0-	-3	-0-	34	1	503	3	N	-0-					-0-
*05	620	N	527	-0-	-93	-0-	36	1	491	3	N	-0-					-0-
*06	570	N	547	-0-	-23	-0-	82	1	465	3	N	-0-					-0-
*07	558	N	546	-0-	-12	-0-	47	1	499	3	N	-0-					-0-
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	51	1	498	3	N	-0-					-0-
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	45	1	483	3	N	-0-					-0-
*10	558	N	544	-0-	-14	-0-	42	1	502	3	N	-0-					-0-
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	39	1	473	3	N	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	42	1	480	3	N	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	39	1	477	3	N	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	35	1	433	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 49 RRCID -> 210152 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596

09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			N	-0-					-0-
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 6 RRCID -> 210153 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974

09	180	N	178	-0-	-2	-0-	27	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	16	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	15	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	Y	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 11 RRCID -> 210154 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806

09	600	N	398	-0-	-202	-0-	34	1	364	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	520	-0-	-69	-0-	44	1	476	3	Y	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	45	1	524	3	Y	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	55	1	511	3	Y	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	48	1	503	3	Y	-0-					-0-
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 52 WELL #: 5 RRCID -> 210155 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1

HUDSPETH 1 WELL #: 4 RRCID -> 210158 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 / WHITEHEAD 2 WELL #: 42 RRCID -> 210163 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	41	1	579	3	N	-0-					-0-
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	43	1	597	3	N	-0-					-0-
11	630	N	302	-0-	-328	-0-	19	1	283	3	N	-0-					-0-
12	651	N	301	-0-	-350	-0-	19	1	282	3	N	-0-					-0-
01	651	N	404	-0-	-247	-0-	404	1			N	-0-					-0-
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 20 RRCID -> 210171 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 5169 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	51	1	372	3	Y	-0-					1
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	61	1	418	3	Y	1					2
							1	9									
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	45	1	325	3	Y	-0-	1	1			1
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	45	1	346	3	Y	-0-					1
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	33	1	347	3	Y	-0-					1
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	306	3	Y	-0-					1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 40 RRCID -> 210176 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	72	1	1029	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	74	1	1043	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	68	1	1003	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	68	1	1018	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	1			N	-0-					-0-
02	1008	N	935	-0-	-73	-0-	53	1	882	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 8 RRCID -> 210177 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6830 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	-0-					1
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	3	N	-0-					1
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	-0-					1
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	-0-					1
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	N	-0-					1
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	12	1	214	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1613 RRCID -> 210178 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5261 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	372	N	351	-0-	-21	-0-	22	1	329	3	N	-0-					-0-
*04	330	N	321	-0-	-9	-0-	20	1	301	3	N	-0-					-0-
*05	372	N	328	-0-	-44	-0-	23	1	305	3	N	-0-					-0-
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	50	1	285	3	N	-0-					-0-
*07	341	N	329	-0-	-12	-0-	28	1	301	3	N	-0-					-0-
*08	341	N	328	-0-	-13	-0-	31	1	297	3	N	-0-					-0-
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	N	-0-					-0-
*10	341	N	322	-0-	-19	-0-	25	1	297	3	N	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	3	N	-0-					-0-
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	23	1	283	3	N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	20	1	254	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 14 RRCID -> 210181 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616

09	540	N	450	-0-	-90	-0-	39	1	411	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	447	-0-	-49	-0-	38	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	403	-0-	-77	-0-	32	1	371	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	40	1	372	3	Y	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	351	3	Y	-0-					-0-
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 136 WELL #: 13 RRCID -> 210185 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4818 - 6904

*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	N	-0-					-0-
*04	360	N	343	-0-	-17	-0-	22	1	321	3	N	-0-					-0-
*05	403	N	354	-0-	-49	-0-	25	1	329	3	N	-0-					-0-
*06	360	N	354	-0-	-6	-0-	53	1	301	3	N	-0-					-0-
*07	372	N	355	-0-	-17	-0-	30	1	325	3	N	-0-					-0-
*08	372	N	355	-0-	-17	-0-	34	1	321	3	N	-0-					-0-
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	29	1	310	3	N	-0-					-0-
*10	372	N	350	-0-	-22	-0-	27	1	323	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	315	-0-	-15	-0-	24	1	291	3	N	-0-					-0-
*12	310	N	308	-0-	-2	-0-	25	1	283	3	N	-0-					-0-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	23	1	288	3	N	-0-					-0-
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	20	1	249	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 2 RRCID -> 210186 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4774 - 5244

09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					1
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					1
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					1
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					1
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1268S RRCID -> 210188 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 4612 - 5044

09	3	N	-0-	-0-	-3	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
CANYON RANCH WELL #: 926S RRCID -> 210197 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5132 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	92	1	8	3	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	95	1	8	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	92	1	7	3	N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	95	1	10	3	N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	95	1	9	3	N	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	86	1	8	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 15 RRCID -> 210198 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 4320 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	74	1	309	3	Y	-0-					40
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	73	1	298	3	Y	3	20	1			23
							3	9									
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	83	1	343	3	Y	2					25
							2	9									
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	67	1	250	3	Y	39	34	1			30
							43	9									
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	64	1	235	3	Y	1					31
							1	9									
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	72	1	254	3	Y	2					33
							2	9									

CAUTHORN 27 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	126	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	133	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	131	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	140	1	144	3	Y	1					1
							1	9									
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	124	1	117	3	Y	-0-					1

MORRISS 64 WELL #: 6 RRCID -> 210303 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4800 - 5428

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

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 16 RRCID -> 210305 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6776 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
11	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
02	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 52 RRCID -> 210307 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6783 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	9	1	134	3	N	1					2
							1	9									
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	N	-0-	1	1			1
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	7	1	127	3	N	-0-					1
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	N	-0-					1
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	139	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	1					2
							1	9									

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 47 RRCID -> 210309 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7539 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	13	1	179	3	N	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	12	1	167	3	N	-0-					-0-
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	1			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3912 RRCID -> 210311 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 5232 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	51	1	447	3	Y	-0-					1
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	48	1	486	3	Y	-0-					1
11	540	N	452	-0-	-88	-0-	43	1	409	3	Y	-0-					1
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	46	1	419	3	Y	-0-					1
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	36	1	381	3	Y	-0-					1
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	402	3	Y	-0-					1

GENINI WELL #: 1621 RRCID -> 210312 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5196 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	370	-0-	-110	-0-	38	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	32	1	304	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	33	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	Y	-0-					-0-
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210319 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					2
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	6	1	63	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	64	3	Y	2					4
							2	9									
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 45 RRCID -> 210323 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	31	1	434	3	N	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	31	1	440	3	N	-0-					-0-
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	28	1	418	3	N	-0-					-0-
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	29	1	433	3	N	-0-					-0-
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	1			N	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	23	1	385	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 81 RRCID -> 210326 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5150 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	98	1	808	3	N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	17	1	857	3	N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 109 RRCID -> 210327 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 6832 - 7849

09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	433	3	N	-0-					1
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	N	-0-					1
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	N	-0-					1
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	3	N	-0-					1
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	24	1	437	3	N	-0-					1
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	3	N	-0-					1

HUDSPETH "B" WELL #: 1011 RRCID -> 210328 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 7606

09	210	N	205	-0-	-5	-0-	13	1	192	3	N	-0-					1
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	11	1	203	3	N	-0-					1
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-					1
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-					1
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	-0-					1
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	9	1	162	3	N	-0-					1

CUSENBARY 60 WELL #: 11 RRCID -> 210329 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6320 - 6596

09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					1
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					1
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					1
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					1
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					1
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					1

GALBREATH 65 WELL #: 14 RRCID -> 210330 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5568 - 5840

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 210344 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5549 - 5925

09	510	N	484	-0-	-26	-0-	45	1	439	3	Y	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	47	1	473	3	Y	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	51	1	451	3	Y	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	50	1	461	3	Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	47	1	461	3	Y	-0-					-0-
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	42	1	406	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 12 RRCID -> 210346 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 5928

09	240	N	230	-0-	-10	-0-	21	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	369	-0-	-127	-0-	33	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	38	1	336	3	Y	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	3	Y	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	36	1	356	3	Y	-0-					-0-
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 27 WELL #: 13 RRCID -> 210347 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4560 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	149	1	624	3	Y	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	120	1	492	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	106	1	437	3	Y	2					7
							2	9									
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	63	1	235	3	Y	15	16	1			6
							17	9									
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	122	1	453	3	Y	3					9
							3	9									
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	70	1	246	3	Y	1					10
							1	9									

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 7 RRCID -> 210348 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7206 - 8514

09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	1			Y	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					-0-
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 11 RRCID -> 210350 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 4066 - 6398

09	390	N	379	-0-	-11	-0-	147	1	232	3	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	156	1	251	3	N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	153	1	250	3	N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	163	1	252	3	N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	164	1	255	3	N	-0-					-0-
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	145	1	210	3	N	-0-					-0-

MORRISS 81 WELL #: 2 RRCID -> 210351 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5716 - 5826

09	330	N	302	-0-	-28	-0-	32	1	270	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	37	1	303	3	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	37	1	300	3	Y	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	41	1	299	3	Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	40	1	293	3	Y	-0-					-0-
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	37	1	259	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 5 RRCID -> 210353 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 7412

09	300	N	285	-0-	-15	-0-	18	1	267	3	N	-0-					1
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	15	1	284	3	N	-0-					1
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	N	-0-					1
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	N	-0-					1
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	N	-0-					1
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3114 RRCID -> 210354 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6884 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					1
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	72	3	Y	1					2
							1	9									
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	70	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	70	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					1
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	6	1	59	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

MORRISS 81 WELL #: 1 RRCID -> 210355 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5451 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210359 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	45	1	637	3	N	-0-					-0-
10	744	N	689	-0-	-55	-0-	46	1	643	3	N	-0-					-0-
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	42	1	626	3	N	-0-					-0-
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	43	1	652	3	N	-0-					-0-
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	1			N	-0-					-0-
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 16 RRCID -> 210370 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4226 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	115	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	120	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	113	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	120	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	120	1	67	3	Y	-0-					-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	109	1	60	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1143S RRCID -> 210371 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6128 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210389 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570	N	527	-0-	-43	-0-	33	1	494	3	N	-0-					1
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	27	1	494	3	N	-0-					1
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	3	N	-0-					1
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	28	1	523	3	N	-0-					1
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	26	1	474	3	N	-0-					1
02	476	N	376	-0-	-100	-0-	20	1	356	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KIRBY 1 WELL #: 13 RRCID -> 210391 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6362 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 2 RRCID -> 210398 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4576 - 5478

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1058 S RRCID -> 210400 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4768 - 5076

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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	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-

HUDSPETH "B" WELL #: 106 RRCID -> 210403 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6726 - 7674

09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	450	3	N	-0-					1
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	N	-0-					1
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	3	N	-0-					1
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	3	N	-0-					1
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	3	N	-0-					1
*02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	N	-0-					1

MAYER 48 WELL #: 5 RRCID -> 210405 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6283 - 7670

09	570 N	232	-0-	-338	-0-	35	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	23	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	242	-0-	-118	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	19	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	Y	-0-					-0-
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 8 RRCID -> 210409 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 6296 - 6764

09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	21	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					-0-
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1057S RRCID -> 210417 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5034 - 5085

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	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	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 60 WELL #: 15 RRCID -> 210421 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4894 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	87	-0-	-93	-0-	87	3			Y	-0-					4
10	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	3			Y	-0-					4
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					4
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					4
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					4
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					4

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210432 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 17 RRCID -> 210435 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 5655 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	62	1	941	3	N	47	36	1			52
							52	9									
*04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	63	1	925	3	N	41	48	1			45
							45	9									
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	69	1	935	3	N	47	49	1			43
							52	9									
*06	1020	N	770	-0-	-250	-0-	113	1	642	3	N	14	21	1			36
							15	9									
*07	1085	N	874	-0-	-211	-0-	73	1	781	3	N	18	39	1			15
							20	9									
*08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	104	1	1007	3	N	3					18
							3	9									
*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	92	1	989	3	N	4	8	1			14
							4	9									
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	85	1	997	3	N	5	7	1			12
							6	9									
*11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	78	1	955	3	N	6	7	1			11
							7	9									
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	86	1	978	3	N	5	10	1			6
							6	9									
01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	79	1	975	3	N	10	5	1			11
							11	9									
02	980	N	959	-0-	-21	-0-	71	1	881	3	N	6	10	1			7
							7	9									

SHURLEY 141 WELL #: 17 RRCID -> 210439 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5605 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	8	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	8	1	368	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	7	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	58	1	387	3	Y	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	74	1	541	3	Y	-0-					-0-
*02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	66	1	609	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1144S RRCID -> 210443 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4658 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 210445 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6374 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	22	1	312	3	N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	361	3	N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	360	3	N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	1			N	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	19	1	324	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210460 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 18 RRCID -> 210475 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5182 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	7	1	313	3	Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	7	1	339	3	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	7	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	8	1	340	3	Y	-0-					-0-
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	4	1	316	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3304 RRCID -> 210489 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7140 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	19	1	226	3	Y	1					1
							1	9									
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	19	1	217	3	Y	-0-					1
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	20	1	225	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	Y	1					1
							1	9									
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 303 RRCID -> 210491 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	51	1	762	3	N	-0-					-0-
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	37	1	684	3	N	-0-					-0-
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	34	1	648	3	N	-0-					-0-
12	775	N	698	-0-	-77	-0-	35	1	663	3	N	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	39	1	690	3	N	-0-					-0-
*02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	36	1	635	3	N	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 24 RRCID -> 210497 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 3C WELL #: 17 RRCID -> 210499 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

MEADOR 178 WELL #: 8 RRCID -> 210506 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6858 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	990	N	947	-0-	-43	-0-	51	1	896	3	Y	-0-					72
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	59	1	975	3	Y	-0-					72
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	55	1	941	3	Y	-0-					72
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	64	1	959	3	Y	-0-					72
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	63	1	957	3	Y	1					73
							1	9									
*02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	45	1	888	3	Y	2					75
							2	9									

CANYON RANCH WELL #: 1216S RRCID -> 210509 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4806 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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-

SHURLEY 96 WELL #: 19 RRCID -> 210511 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5110 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	27	1	338	3	N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	27	1	341	3	N	-0-					-0-
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	22	1	297	3	N	-0-					-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	21	1	315	3	N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	N	-0-					-0-
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 3404 RRCID -> 210513 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7046 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	3	N	-0-					1
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	19	1	344	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	17	1	318	3	N	-0-					1
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	18	1	338	3	N	-0-					1
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	18	1	330	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	308	N	240	-0-	-68	-0-	13	1	227	3	N	-0-					1

MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 210514 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 6234 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 38 RRCID -> 210518 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 6635 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	36	1	514	3	N	-0-					-0-
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	38	1	533	3	N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	35	1	517	3	N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	N	-0-					-0-
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	1			N	-0-					-0-
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	28	1	463	3	N	-0-					-0-

BROWN.WHITEHEAD 2 WELL #: 37 RRCID -> 210519 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6440 - 7538

09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	3	N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	3	N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	1			N	-0-					-0-
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	19	1	322	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	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					1
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					1
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	3	N	-0-					1

SHURLEY 141 WELL #: 16 RRCID -> 210558 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5477 - 6786

09	210	N	208	-0-	-2	-0-	5	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	4	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	Y	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 20 RRCID -> 210574 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5078 - 6032

09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	3	N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	N	-0-					-0-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 3 RRCID -> 210580 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 5916 - 7812

09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	2	1	785	3	N	-0-					-0-
10	620	N	559	-0-	-61	-0-	7	1	552	3	N	-0-					-0-
11	690	N	531	-0-	-159	-0-	1	1	530	3	N	-0-					-0-
12	806	N	545	-0-	-261	-0-	1	1	544	3	N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	558	3	N	-0-					-0-
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	501	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 1 RRCID -> 210586 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5572 - 7833

09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY RR 8 WELL #: 2 RRCID -> 210587 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5878 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	4	1	1439	3	N	-0-					2
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	3	1	242	3	N	-0-					2
11	450	N	322	-0-	-128	-0-	322	3			N	-0-					2
12	1054	N	790	-0-	-264	-0-	1	1	789	3	N	-0-					2
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	53	1	785	3	N	-0-					2
*02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	49	1	704	3	N	-0-					2

SHURLEY RR 7 WELL #: 1 RRCID -> 210591 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 5376 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	3	N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	3	1	243	3	N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	N	-0-					-0-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 110 RRCID -> 210594 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5138 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 4 RRCID -> 210596 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 5662 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	9	-0-	-471	-0-	9	3			N	-0-					1
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	6	1	437	3	N	-0-					1
11	570	N	398	-0-	-172	-0-	398	3			N	-0-					1
12	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					1
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	3	N	-0-					1
02	364	N	92	-0-	-272	-0-	6	1	86	3	N	-0-					1

KIRBY 2 WELL #: 7 RRCID -> 210602 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6056 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

SIMMONS 71 WELL #: 7 RRCID -> 210605 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6730 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 6 RRCID -> 210616 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6552 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	3	N	-0-					1
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-					1
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	3	N	-0-					1
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	N	-0-					1
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-					1
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	5	1	94	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 111 RRCID -> 210657 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5170 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	336	N	264	-0-	-72	-0-	264	3			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B" WELL #: 3 RRCID -> 210667 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	12	6	1			16
							13	9									
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	N	9	16	1			9
							10	9									
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	4	7	1			6
							4	9									
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	1	1	144	3	N	2	4	1			4
							2	9									
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	N	-0-	3	1			1
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	7	1	119	3	N	3	2	1			2
							3	9									

MORRISS 64 WELL #: 14 RRCID -> 210682 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	18	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 210688 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 113 RRCID -> 210742 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5352 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 112 RRCID -> 210747 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5169 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 34 WELL #: 19 RRCID -> 210749 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6278 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	21	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 105X RRCID -> 210752 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5180 - 5791

09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	97	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-

WARD 127 WELL #: 17 RRCID -> 210759 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5818 - 6792

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 17 RRCID -> 210762 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924

09	180 N	170	-0-	-10	-0-	28	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 18 RRCID -> 210782 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5116 - 5920

09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	165	1	489	3	N	1					9
						1	9									
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	160	1	500	3	N	-0-	5	1			4
11	600 N	468	-0-	-132	-0-	70	1	397	3	N	1					5
						1	9									
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	140	1	484	3	N	-0-					5
01	620 N	499	-0-	-121	-0-	142	1	357	3	N	-0-					5
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	117	1	497	3	N	-0-					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 6 WELL #: 3 RRCID -> 210794 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5470 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	587	-0-	-73	-0-	2	1	585	3	N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	7	1	532	3	N	-0-					-0-
11	630	N	456	-0-	-174	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	620	N	493	-0-	-127	-0-	1	1	492	3	N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	38	1	569	3	N	-0-					-0-
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	519	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 15Y RRCID -> 210795 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6634 - 6802

09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 14 RRCID -> 210799 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4746 - 6730

09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 16 RRCID -> 210802 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4854 - 6911

09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3215 RRCID -> 210803 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 5165 - 6372

*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	N	-0-					-0-
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	3	N	-0-					-0-
*05	403	N	371	-0-	-32	-0-	25	1	346	3	N	-0-					-0-
*06	420	N	356	-0-	-64	-0-	53	1	303	3	N	-0-					-0-
*07	403	N	354	-0-	-49	-0-	31	1	323	3	N	-0-					-0-
*08	372	N	346	-0-	-26	-0-	33	1	313	3	N	-0-					-0-
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	3	N	-0-					-0-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	3	N	-0-					-0-
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	3	N	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	32	1	356	3	N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	3	N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	24	1	299	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1614 RRCID -> 210804 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 5326 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	310	N	223	-0-	-87	-0-	14	1	209	3	N	-0-					-0-
*04	300	N	282	-0-	-18	-0-	18	1	264	3	N	-0-					-0-
*05	341	N	249	-0-	-92	-0-	17	1	232	3	N	-0-					-0-
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	43	1	245	3	N	-0-					-0-
*07	310	N	261	-0-	-49	-0-	22	1	239	3	N	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	3	N	-0-					-0-
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	N	-0-					-0-
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	N	-0-					-0-
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	3	N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	N	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 21 RRCID -> 210808 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5294 - 5986

09	390	N	373	-0-	-17	-0-	28	1	345	3	N	-0-					1
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	28	1	348	3	N	-0-					1
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	25	1	338	3	N	-0-	1	1			-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	23	1	346	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	20	1	348	3	N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	24	1	306	3	N	-0-					-0-

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210813 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075

09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	38	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210814 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826

09	180	N	140	-0-	-40	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	1			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 17 RRCID -> 210819 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4490 - 6344

09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	33	1	79	3	Y	-0-					3
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	33	1	80	3	Y	-0-					3
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	39	1	64	3	Y	-0-					3
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	49	1	70	3	Y	-0-					3
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	26	1	59	3	Y	-0-					3
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	23	1	55	3	Y	-0-					3

HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210821 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210823 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	55	1	825	3	N	-0-					2
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	45	1	827	3	N	-0-					2
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	3	N	-0-					2
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	46	1	863	3	N	-0-					2
01	837	N	831	-0-	-6	-0-	44	1	787	3	N	-0-					2
*02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	42	1	743	3	N	-0-					2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210824 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872

09	420	N	408	-0-	-12	-0-	27	1	381	3	N	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	28	1	399	3	N	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	26	1	379	3	N	-0-					-0-
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	24	1	365	3	N	-0-					-0-
01	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	1			N	-0-					-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	19	1	318	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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					1
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					1
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					1
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					1
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					1
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	319	3			N	-0-					1

SHURLEY WELL #: 114 RRCID -> 210828 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5335 - 5992

09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	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	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 50 RRCID -> 210829 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6592 - 7710

09	240	N	226	-0-	-14	-0-	15	1	211	3	N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	1			N	-0-					-0-
02	224	N	158	-0-	-66	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, MINNIE H."D" WELL #: 3 RRCID -> 210842 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6284 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 11 RRCID -> 210850 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6292 - 7520

09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	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	690	N	627	-0-	-63	-0-	35	1	592	3	N	-0-					-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	47	1	594	3	N	-0-					-0-
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	42	1	571	3	N	-0-					-0-
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	5	1	616	3	N	-0-					-0-
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	29	1	578	3	N	-0-					-0-
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	31	1	525	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 6 RRCID -> 210872 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 2866 - 3710

09	270	N	267	-0-	-3	-0-	119	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	231	-0-	-48	-0-	118	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	108	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	112	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	117	1	292	3	Y	-0-					-0-
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	99	1	108	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 210897 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640

09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	3	N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	36	1	270	3	N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	37	1	256	3	N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	39	1	261	3	N	2					2
							2	9									
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	40	1	252	3	N	-0-					2
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	35	1	224	3	N	-0-	1	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 15 RRCID -> 210898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	515	3	N	1					2
							1	9									
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	28	1	518	3	N	-0-	1	1			1
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	26	1	499	3	N	-0-					1
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	27	1	515	3	N	-0-					1
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	29	1	515	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	27	1	467	3	N	-0-					1

FAWCETT, BOBBIE H WELL #: 15 RRCID -> 210901 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066

09	300	N	274	-0-	-26	-0-	26	1	248	3	N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	34	1	259	3	N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	240	3	N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	41	1	273	3	N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	43	1	271	3	N	-0-					-0-
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	38	1	243	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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	3	N	-0-					2
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	3	N	-0-	1	1			1
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	3	N	-0-					1
12	496	N	303	-0-	-193	-0-	15	1	288	3	N	-0-					1
01	496	N	292	-0-	-204	-0-	15	1	276	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	16	1	291	3	N	-0-					1

MAYER, MINNIE H "D" WELL #: 304 RRCID -> 210925 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112

09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	6	1	106	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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	92	1	30	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	95	1	32	3	N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	92	1	46	3	N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	95	1	50	3	N	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	9	1	52	3	N	-0-					-0-
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	42	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 34 WELL #: 16 RRCID -> 210968 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	23	1	113	3	N	-0-					1
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	N	-0-					1
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-					1
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-					1
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	N	-0-					1
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	3	3	17	9	N	15					16

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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 9 RRCID -> 210977 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7231 - 7539

09	120	N	84	-0-	-36	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	1			N	-0-					-0-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 106D RRCID -> 210982 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5280 - 6370

09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211005 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148

09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

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) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 34 WELL #: 14 RRCID -> 211011 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6271 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 6 RRCID -> 211013 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 5415 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	1			Y	-0-					-0-
10	961	N	887	-0-	-74	-0-	52	1	835	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	58	1	732	2	Y	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	56	1	837	2	Y	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	57	1	737	2	Y	-0-					-0-
*02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	49	1	769	2	Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 4 RRCID -> 211016 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6256 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1133S RRCID -> 211017 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4406 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 211025 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6263 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	3	N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	27	1	386	3	N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	3	N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	1			N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	20	1	340	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 14 RRCID -> 211027 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6192 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	22	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PHILLIPS 35 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960 N	941	-0-	-19	-0-	75	1	866	3	Y	-0-					1
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	73	1	870	3	Y	-0-					1
11	960 N	668	-0-	-292	-0-	53	1	614	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	961 N	934	-0-	-27	-0-	75	1	858	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	75	1	763	3	Y	-0-					1
*02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	78	1	781	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 211040 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146

09	420 N	397	-0-	-23	-0-	25	1	372	3	N	-0-					-0-
10	434 N	405	-0-	-29	-0-	21	1	384	3	N	-0-					-0-
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	19	1	358	3	N	-0-					-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	N	-0-					-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	N	-0-					-0-
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	19	1	337	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 10 RRCID -> 211043 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6274 - 7525

09	300 N	260	-0-	-40	-0-	17	1	243	3	N	-0-					-0-
10	310 N	238	-0-	-72	-0-	16	1	222	3	N	-0-					-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	17	1	255	3	N	-0-					-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	1			N	-0-					-0-
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 211044 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7172 - 7592

09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	90	1	1031	3	Y	1					2
						1	9									
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	70	1	835	3	Y	1					3
						1	9									
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	67	1	779	3	Y	2	3	1			2
						2	9									
12	1147 N	846	-0-	-301	-0-	68	1	777	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	71	1	714	3	Y	2					3
						2	9									
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	69	1	685	3	Y	-0-	2	1			1

KARNES, W.H. C WELL #: 9 RRCID -> 211049 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8530 - 9003

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-

HILL-VALLIANT, L R "B" WELL #: 3 RRCID -> 211058 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6240 - 8082

09	450 N	435	-0-	-15	-0-	29	1	406	3	N	-0-					-0-
10	465 N	438	-0-	-27	-0-	29	1	409	3	N	-0-					-0-
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	27	1	400	3	N	-0-					-0-
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	27	1	410	3	N	-0-					-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	1			N	-0-					-0-
*02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2907 RRCID -> 211059 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7202 - 7495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	42	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	41	1	487	3	Y	-0-					-0-
11	540 N	506	-0-	-34	-0-	40	1	465	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	558 N	520	-0-	-38	-0-	42	1	478	3	Y	-0-					-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	45	1	454	3	Y	-0-					-0-
*02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	41	1	405	3	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 5 RRCID -> 211064 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5316 - 8516

09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			Y	-0-					-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 13 RRCID -> 211065 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274

09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
10	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
11	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
*02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER WELL #: 8705 RRCID -> 211066 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4686 - 4922

09	810 N	780	-0-	-30	-0-	62	1	718	3	Y	-0-					-0-
10	806 N	783	-0-	-23	-0-	54	1	729	3	Y	-0-					-0-
11	780 N	735	-0-	-45	-0-	52	1	683	3	Y	-0-					-0-
12	806 N	735	-0-	-71	-0-	57	1	678	3	Y	-0-					-0-
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	44	1	685	3	Y	-0-					-0-
*02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	43	1	694	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-

CANYON RANCH WELL #: 1061X RRCID -> 211072 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6212 - 6322

09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					1
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					1
11	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					1
12	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					1
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					1
02	616 N	553	-0-	-63	-0-	553	3			N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 15 RRCID -> 211073 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 107 RRCID -> 211078 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 4984 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 19 RRCID -> 211092 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7082 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6	1			-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	1					1
							1	9									

VALLIANT, L. R. WELL #: 305 RRCID -> 211095 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 6524 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	13	1	183	3	N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211096 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	25	1	356	3	N	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	25	1	356	3	N	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	24	1	349	3	N	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	24	1	366	3	N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-					-0-
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211130 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	49	1	734	3	N	-0-					1
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	42	1	769	3	N	-0-					1
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	41	1	770	3	N	-0-					1
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	42	1	792	3	N	-0-					1
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	44	1	779	3	N	-0-					1
02	728	N	683	-0-	-45	-0-	37	1	646	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 22 RRCID -> 211136 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	59	1	1000	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	77	1	983	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	69	1	944	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	8	1	1025	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	950	-0-	-104	-0-	45	1	905	3	N	-0-					-0-
02	952	N	873	-0-	-79	-0-	49	1	824	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 120 RRCID -> 211147 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5010 - 5926

09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	450	N	121	-0-	-329	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 119 RRCID -> 211151 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5025 - 5883

09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211157 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054

09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	3	N	-0-					-0-
10	465	N	87	-0-	-378	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
11	450	N	299	-0-	-151	-0-	20	1	279	3	N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	4	1	528	3	N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	-0-					-0-
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	3	N	-0-					-0-

BROWN 79 WELL #: 5 RRCID -> 211165 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3662 - 4740

09	270	N	257	-0-	-13	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	3	Y	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	3	Y	-0-					-0-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211180 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008

09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	377	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 121 RRCID -> 211186 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5044 - 5950

09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 211199 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6233 - 7422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	11 N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 22 RRCID -> 211241 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5059 - 6060

09	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	6	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 11 RRCID -> 211246 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6208 - 7492

09	420 N	413	-0-	-7	-0-	27	1	386	3	N	-0-					-0-
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	26	1	365	3	N	-0-					-0-
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	24	1	356	3	N	-0-					-0-
12	434 N	391	-0-	-43	-0-	24	1	367	3	N	-0-					-0-
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	1			N	-0-					-0-
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	20	1	330	3	N	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 15 RRCID -> 211260 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5228 - 5802

09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			Y	-0-					-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			Y	-0-					-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			Y	-0-					-0-

JEFFERS 18 WELL #: 3 RRCID -> 211267 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7424

09	120 N	83	-0-	-37	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					1
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 3 RRCID -> 211302 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6586 - 8442

09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	49	1	695	3	N	-0-					-0-
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	52	1	729	3	N	-0-					-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	47	1	697	3	N	-0-					-0-
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	47	1	713	3	N	-0-					-0-
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	1			N	-0-					-0-
*02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	641	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211314 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	4	1	1185	3	N	-0-					-0-
10	806	N	797	-0-	-9	-0-	10	1	787	3	N	-0-					-0-
11	990	N	745	-0-	-245	-0-	1	1	744	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	739	-0-	-408	-0-	1	1	738	3	N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	51	1	758	3	N	-0-					-0-
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	46	1	670	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 202S RRCID -> 211319 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 18 RRCID -> 211403 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5107 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 4 RRCID -> 211408 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 4236 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	43	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	56	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	59	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	61	1	214	3	Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	58	1	204	3	Y	-0-					-0-
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	53	1	188	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 18 RRCID -> 211417 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 21 RRCID -> 211430 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	3	N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	3	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	189	3	N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	176	3	N	-0-					-0-
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211461 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 16 RRCID -> 211464 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

MORRISS 82 WELL #: 5 RRCID -> 211467 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5332 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	50	1	425	3	Y	-0-					45
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	27	1	226	3	Y	15	27	1			33
							17	9									
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	220	3	Y	9					42
							10	9									
12	496	N	218	-0-	-278	-0-	25	1	182	3	Y	10	48	1			4
							11	9									
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	281	3	Y	3					7
							3	9									
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	29	1	201	3	Y	6					13
							7	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1746 RRCID -> 211469 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 5903 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	39	1	586	3	N	-0-					-0-
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	37	1	543	3	N	-0-					-0-
*05	620	N	594	-0-	-26	-0-	41	1	553	3	N	-0-					-0-
*06	600	N	599	-0-	-1	-0-	89	1	510	3	N	-0-					-0-
*07	620	N	559	-0-	-61	-0-	48	1	511	3	N	-0-					-0-
*08	589	N	523	-0-	-66	-0-	49	1	474	3	N	-0-					-0-
*09	570	N	324	-0-	-246	-0-	28	1	296	3	N	-0-					-0-
*10	558	N	327	-0-	-231	-0-	25	1	302	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	306	-0-	-174	-0-	23	1	283	3	N	-0-					-0-
*12	310	N	303	-0-	-7	-0-	25	1	278	3	N	-0-					-0-
01	341	N	229	-0-	-112	-0-	17	1	212	3	N	-0-					-0-
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	15	1	184	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 10 S RRCID -> 211476 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4674 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					1
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					1
11	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	3			N	-0-					1
12	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					1
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					1
*02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					1

MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 211483 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 18 RRCID -> 211595 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6294 - 7137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 15 RRCID -> 211599 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	22	1	198	3	Y	1					1
							1	9									
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					1
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					1
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	Y	-0-					1
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	Y	-0-					1
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	-0-					1

COLLIER, SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 211625 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5054 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 129 RRCID -> 211627 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 17 RRCID -> 211644 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6280 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	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	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CUSENBARY 58 WELL #: 6 RRCID -> 211645 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5236 - 5796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180 N	98	-0-	-82	-0-	7	1	91	3	N	-0-	4	1			3
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	N	-0-					3
11	240 N	8	-0-	-232	-0-	1	1	7	3	N	-0-					3
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	3	1	30	3	N	-0-					3
01	248 N	55	-0-	-193	-0-	5	1	50	3	N	-0-					3
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					3

SHURLEY 10 WELL #: 3 RRCID -> 211646 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 5586 - 7322

09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	N	-0-					-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	251	3	N	-0-					-0-
11	300 N	129	-0-	-171	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	372 N	145	-0-	-227	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	14	1	211	3	N	-0-					-0-
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 133 RRCID -> 211650 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5106 - 5920

09	510 N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	540 N	340	-0-	-200	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 127 RRCID -> 211657 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5200 - 6105

09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 13 RRCID -> 211660 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 4552 - 5466

09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					4
10	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	3			Y	-0-					4
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					4
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					4
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					4
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					4

SHURLEY WELL #: 123 RRCID -> 211671 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5152 - 6083

09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	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) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 128 RRCID -> 211674 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	336	N	205	-0-	-131	-0-	205	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 10 RRCID -> 211713 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7114 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					1
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					1
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					1
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	N	-0-					1
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	3	N	-0-					1
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	5	1	95	3	N	-0-					1

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	18	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	Y	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 405 S RRCID -> 211717 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3026 - 3761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690	N	343	-0-	-347	-0-	43	1	300	3	Y	-0-					1
10	620	N	271	-0-	-349	-0-	35	1	236	3	Y	-0-					1
11	600	N	172	-0-	-428	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					1
12	341	N	257	-0-	-84	-0-	16	1	241	3	Y	-0-					1
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					1
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1

SHURLEY WELL #: 132 RRCID -> 211719 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5144 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-

IDA CAUTHORN WELL #: 1357 RRCID -> 211721 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6716 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	343	-0-	-137	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	182	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 4 RRCID -> 211722 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6232 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	990	N	987	-0-	-3	-0-	95	1	892	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	120	1	912	3	N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	125	1	873	3	N	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	135	1	893	3	N	2					2
							2	9									
01	1023	N	990	-0-	-33	-0-	136	1	853	3	N	1					3
							1	9									
02	924	N	898	-0-	-26	-0-	122	1	776	3	N	-0-	2	1			1

COLLIER, SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 211724 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5098 - 6005

09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 17 RRCID -> 211725 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6405 - 7482

09	240	N	238	-0-	-2	-0-	24	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	20	1	221	3	Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	Y	-0-					-0-
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	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	412	-0-	-68	-0-	166	1	245	3	N	1					17
							1	9									
10	434	N	338	-0-	-96	-0-	167	1	171	3	N	-0-					17
11	450	N	339	-0-	-111	-0-	165	1	174	3	N	-0-					17
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	174	1	196	3	N	4	14	1			7
							4	9									
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	173	1	175	3	N	-0-					7
*02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	157	1	167	3	N	-0-	4	1			3

MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211729 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328

09	390	N	376	-0-	-14	-0-	38	1	337	3	Y	1					1
							1	9									
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	32	1	350	3	Y	-0-					1
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	28	1	336	3	Y	-0-					1
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	31	1	340	3	Y	-0-					1
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	-0-					1
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	299	3	Y	-0-					1

SHURLEY WELL #: 130 RRCID -> 211733 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5110 - 5970

09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 211737 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211751 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 10 RRCID -> 211995 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5889 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	93	N	9	-0-	-84	-0-	7	1	2	3	N	-0-					-0-
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 125 RRCID -> 211997 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 211998 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	69	1	1037	3	N	-0-					-0-
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	65	1	960	3	N	-0-					-0-
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	70	1	956	3	N	-0-					-0-
*06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	155	1	883	3	N	-0-					-0-
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	86	1	924	3	N	-0-					-0-
*08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	94	1	908	3	N	-0-					-0-
*09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	82	1	882	3	N	-0-					-0-
*10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	77	1	914	3	N	-0-					-0-
*11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	72	1	878	3	N	-0-					-0-
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	80	1	903	3	N	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	73	1	902	3	N	-0-					-0-
*02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	66	1	824	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 12 RRCID -> 211999 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4900 - 6952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212115 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080

09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	85	1	758	3	Y	6					6
						7	9									
10	899 N	822	-0-	-77	-0-	69	1	753	3	Y	-0-					6
11	870 N	751	-0-	-119	-0-	57	1	694	3	Y	-0-					6
12	868 N	757	-0-	-111	-0-	63	1	694	3	Y	-0-					6
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	63	1	672	3	Y	-0-					6
*02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	55	1	594	3	Y	-0-					6

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212121 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460

09	120 N	106	-0-	-14	-0-	10	1	96	3	N	-0-					2
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	N	-0-					2
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	13	1	94	3	N	-0-					2
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	12	1	78	3	N	2	2	1			2
						2	9									
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	13	1	81	3	N	-0-					2
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	11	1	68	3	N	-0-	1	1			1

PFLUGER WELL #: 8706 RRCID -> 212196 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4678 - 4952

09	120 N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212326 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684

09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	N	-0-					-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	N	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	2					2
						2	9									
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	N	-0-					2
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	N	-0-	1	1			1

VALLIANT WELL #: 10 RRCID -> 212499 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6198 - 7418

09	390 N	383	-0-	-7	-0-	25	1	358	3	N	-0-					-0-
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	26	1	360	3	N	-0-					-0-
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	23	1	341	3	N	-0-					-0-
12	403 N	372	-0-	-31	-0-	23	1	349	3	N	-0-					-0-
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	1			N	-0-					-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	18	1	306	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212675 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	216	1	394	3	N	90	17	1			73
							99	9									
*04	750	N	634	-0-	-116	-0-	207	1	336	3	N	83	74	1			82
							91	9									
*05	775	N	649	-0-	-126	-0-	216	1	353	3	N	73	84	1			71
							80	9									
*06	690	N	590	-0-	-100	-0-	238	1	307	3	N	41	40	1			72
							45	9									
*07	651	N	610	-0-	-41	-0-	222	1	343	3	N	41	80	1			33
							45	9									
*08	651	N	568	-0-	-83	-0-	225	1	336	3	N	6					39
							7	9									
*09	570	N	562	-0-	-8	-0-	216	1	338	3	N	7	17	1			29
							8	9									
*10	620	N	453	-0-	-167	-0-	210	1	233	3	N	9	15	1			23
							10	9									
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	215	1	370	3	N	16	13	1			26
							18	9									
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	220	1	328	3	N	14	25	1			15
							15	9									
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	214	1	296	3	N	17	11	1			21
							19	9									
02	560	N	453	-0-	-107	-0-	192	1	250	3	N	10	18	1			13
							11	9									

HILL-RANDEE FAWCETT, "I" WELL #: 3 RRCID -> 212691 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6327 - 7566

09	210	N	208	-0-	-2	-0-	20	1	188	3	N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	3	N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	3	N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	27	1	180	3	N	1					1
							1	9									
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	26	1	166	3	N	-0-					1
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	27	1	172	3	N	1	1	1			1
							1	9									

MAYFIELD 33 WELL #: 19 RRCID -> 212694 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6356 - 7362

09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-					-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 61 WELL #: 6 RRCID -> 212697 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4582 - 5216

09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 39 WELL #: 20 X RRCID -> 212702 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	30	1	265	3	Y	1					1
							1	9									
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	25	1	276	3	Y	-0-					1
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					1
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	24	1	264	3	Y	-0-					1
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	Y	-0-					1
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	-0-					1

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212707 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216

09	270	N	252	-0-	-18	-0-	17	1	235	3	N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	17	1	239	3	N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	1			N	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-

JONES 118 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	1			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 20 RRCID -> 212951 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6214 - 7423

09	300	N	295	-0-	-5	-0-	28	1	266	3	N	1					2
							1	9									
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	35	1	266	3	N	-0-					2
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	36	1	253	3	N	-0-					2
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	38	1	255	3	N	-0-	2	1			-0-
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	40	1	253	3	N	-0-					-0-
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	35	1	222	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 17 RRCID -> 213035 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894

*03	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	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-	1	1	3	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 213049 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 6480 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	3	N	-0-					-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	30	1	428	3	N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	28	1	414	3	N	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	28	1	422	3	N	-0-					-0-
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	1			N	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	23	1	374	3	N	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 5 RRCID -> 213062 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8883 - 9346

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	223	-0-	223	223	223	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	392	-0-	392	615	19	1	373	2	Y	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 4 RRCID -> 213063 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8623 - 9139

09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213065 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902

*03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	112	1	1694	3	N	3	6	1			5
							3	9									
*04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	104	1	1520	3	N	2	4	1			3
							2	9									
*05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	111	1	1510	3	N	3	3	1			3
							3	9									
*06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	237	1	1348	3	N	-0-	1	1			2
*07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	133	1	1421	3	N	2	3	1			1
							2	9									
*08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	142	1	1372	3	N	-0-					1
*09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	122	1	1311	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	114	1	1348	3	N	-0-					1
*11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	106	1	1304	3	N	-0-					1
*12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	117	1	1326	3	N	-0-	1	1			-0-
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	107	1	1328	3	N	1					1
							1	9									
*02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	93	1	1159	3	N	-0-	1	1			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4017 RRCID -> 213077 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 5456 - 8651

*03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	3	N	-0-					-0-
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	63	1	918	3	N	-0-					-0-
*05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	69	1	939	3	N	-0-					-0-
*06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	148	1	841	3	N	-0-					-0-
*07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	85	1	903	3	N	-0-					-0-
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	92	1	892	3	N	-0-					-0-
*09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	81	1	868	3	N	-0-					-0-
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	76	1	899	3	N	-0-					-0-
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	71	1	859	3	N	-0-					-0-
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	78	1	881	3	N	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	73	1	901	3	N	-0-					-0-
*02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	65	1	803	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1848 RRCID -> 213079 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 5288 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	521	3	N	-0-					-0-
*04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	83	1	1221	3	N	-0-					-0-
*05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	89	1	1209	3	N	-0-					-0-
*06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	213	1	1218	3	N	-0-					-0-
*07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	69	1	731	3	N	-0-					-0-
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	39	1	382	3	N	-0-					-0-
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	372	3	N	-0-					-0-
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	N	-0-					-0-
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	N	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	376	3	N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	N	-0-					-0-
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1834 RRCID -> 213080 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 5355 - 7735

*03	1054	N	943	-0-	-111	-0-	59	1	884	3	N	-0-					-0-
*04	900	N	888	-0-	-12	-0-	56	1	832	3	N	-0-					-0-
*05	1054	N	956	-0-	-98	-0-	65	1	891	3	N	-0-					-0-
*06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	147	1	838	3	N	-0-					-0-
*07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	90	1	964	3	N	-0-					-0-
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	96	1	930	3	N	-0-					-0-
*09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	83	1	897	3	N	-0-					-0-
*10	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	80	1	942	3	N	-0-					-0-
*11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	84	1	1030	3	N	-0-					-0-
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	88	1	991	3	N	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	78	1	970	3	N	-0-					-0-
02	952	N	944	-0-	-8	-0-	70	1	874	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 17 RRCID -> 213082 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 117 RRCID -> 213121 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5073 - 5914

09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 19 RRCID -> 213122 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 21 RRCID -> 213124 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	720	-0-	-30	-0-	72	1	648	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	63	1	693	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	55	1	665	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	734	-0-	-10	-0-	61	1	673	3	Y	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	62	1	663	3	Y	-0-					-0-
*02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	55	1	592	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 23 RRCID -> 213148 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	12	1	108	3	Y	1					1
							1	9									
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					1
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					1
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					1
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					1
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 40 WELL #: 9 RRCID -> 213151 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6226 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	36	1	320	3	N	3					3
							3	9									
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	30	1	326	3	N	-0-					3
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	26	1	315	3	N	-0-					3
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	29	1	317	3	N	-0-					3
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	N	-0-					3
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	N	-0-					3

MAYFIELD 34 WELL #: 21 RRCID -> 213155 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6986 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	24	1	212	3	N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	20	1	220	3	N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	17	1	210	3	N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	19	1	213	3	N	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	20	1	209	3	N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	18	1	188	3	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 213160 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6264 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	1			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 25 RRCID -> 213161 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6966 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	3	N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	3	N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	17	1	288	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 19 RRCID -> 213163 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172

09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	317	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	25	1	302	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	28	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	Y	-0-					-0-
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	Y	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 23 RRCID -> 213167 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074

09	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	201	1	1882	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	251	1	1907	3	N	-0-					-0-
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	262	1	1836	3	N	-0-					-0-
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	281	1	1862	3	N	2					2
							2	9									
01	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	293	1	1830	3	N	-0-					2
02	1960	N	1886	-0-	-74	-0-	255	1	1631	3	N	-0-	1	1			1

DUKE WILSON 187 WELL #: 16 RRCID -> 213276 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5716 - 8152

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	98	1	1480	3	N	-0-	1	1			1
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	89	1	1298	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	93	1	1262	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	197	1	1118	3	N	-0-	1	1			-0-
*07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	108	1	1156	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	113	1	1095	3	N	-0-					-0-
*09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	98	1	1055	3	N	-0-					-0-
*10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	90	1	1061	3	N	-0-					-0-
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	82	1	1000	3	N	-0-					-0-
*12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	89	1	1003	3	N	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	79	1	976	3	N	-0-					-0-
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	69	1	864	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213286 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172

*03	930	N	3	-0-	-927	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*04	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	183	1	2692	3	N	-0-					-0-
*05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	127	1	1725	3	N	-0-					-0-
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	148	1	847	3	N	-0-					-0-
*07	1581	N	930	-0-	-651	-0-	80	1	850	3	N	-0-					-0-
*08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	201	1	1946	3	N	-0-					-0-
*09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	147	1	1588	3	N	-0-					-0-
*10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	130	1	1537	3	N	-0-					-0-
*11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	115	1	1415	3	N	-0-					-0-
*12	1581	N	519	-0-	-1062	-0-	43	1	476	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	840	-0-	-741	-0-	63	1	777	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	327	-0-	-1101	-0-	24	1	303	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1847 RRCID -> 213288 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508

*03	558	N	549	-0-	-9	-0-	34	1	515	3	N	-0-					-0-
*04	510	N	503	-0-	-7	-0-	32	1	471	3	N	-0-					-0-
*05	589	N	511	-0-	-78	-0-	35	1	476	3	N	-0-					-0-
*06	540	N	515	-0-	-25	-0-	76	1	439	3	N	-0-					-0-
*07	527	N	510	-0-	-17	-0-	44	1	466	3	N	-0-					-0-
*08	527	N	508	-0-	-19	-0-	48	1	460	3	N	-0-					-0-
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	42	1	447	3	N	-0-					-0-
*10	527	N	500	-0-	-27	-0-	39	1	461	3	N	-0-					-0-
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	37	1	446	3	N	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	40	1	456	3	N	-0-					-0-
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	37	1	454	3	N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	33	1	406	3	N	-0-					-0-

KARNES, W. H. C WELL #: 7 X RRCID -> 213348 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8534 - 8949

09	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	50	1	975	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1B WELL #: 1 RRCID -> 213351 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5438 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	2	1	581	3	N	-0-					1
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	5	1	407	3	N	-0-					1
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					1
12	589	N	460	-0-	-129	-0-	1	1	459	3	N	-0-					1
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	477	3	N	-0-					1
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	3	N	-0-					1

SHURLEY RR 4B WELL #: 3 RRCID -> 213352 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 5467 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	1	1	406	3	N	-0-					2
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	282	3	N	-0-					2
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					2
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					2
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	N	-0-					2
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	N	-0-					2

HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 5 RRCID -> 213381 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7248 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	1			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 13 RRCID -> 213390 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	576	-0-	-24	-0-	56	1	520	3	N	-0-					5
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	72	1	549	3	N	-0-					5
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	80	1	561	3	N	-0-					5
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	85	1	567	3	N	2	5	1			2
							2	9									
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	93	1	580	3	N	1					3
							1	9									
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	83	1	529	3	N	-0-	2	1			1

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 20 RRCID -> 213430 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	51	1	479	3	N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	64	1	485	3	N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	67	1	467	3	N	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	71	1	472	3	N	2					2
							2	9									
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	75	1	472	3	N	-0-					2
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	67	1	426	3	N	-0-	1	1			1

SHURLEY 110 WELL #: 20 RRCID -> 213573 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5518 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1A 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	236	3	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	3	N	-0-					-0-
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213594 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	17	1	68	3	N	4					138
							4	9									
10	186	N	98	-0-	-88	-0-	32	1	66	3	N	-0-					138
11	180	N	62	-0-	-118	-0-	8	1	54	3	N	-0-					138
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	30	1	76	3	N	13	112	1			39
							14	9									
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	12	1	75	3	N	2					41
							2	9									
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	18	1	56	3	N	1	25	1			17
							1	9									

SHURLEY 110 WELL #: 21 RRCID -> 213596 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5502 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	38	1	468	3	N	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	37	1	469	3	N	-0-					-0-
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	34	1	467	3	N	-0-					-0-
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	32	1	482	3	N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	28	1	481	3	N	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	33	1	422	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 9 RRCID -> 213617 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6122 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 18 RRCID -> 213620 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	26	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	3	Y	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	3	Y	-0-					-0-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	242	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 2 RRCID -> 213623 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213706 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					1
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					1
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					1
12	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	N	-0-	1	1			-0-
01	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213742 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462

*03	713	N	707	-0-	-6	-0-	43	1	664	3	N	-0-					-0-
*04	660	N	650	-0-	-10	-0-	42	1	608	3	N	-0-					-0-
*05	744	N	665	-0-	-79	-0-	46	1	619	3	N	-0-					-0-
*06	690	N	664	-0-	-26	-0-	99	1	565	3	N	-0-					-0-
*07	682	N	662	-0-	-20	-0-	57	1	605	3	N	-0-					-0-
*08	682	N	657	-0-	-25	-0-	62	1	595	3	N	-0-					-0-
*09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	54	1	580	3	N	-0-					-0-
*10	682	N	648	-0-	-34	-0-	50	1	598	3	N	-0-					-0-
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	47	1	575	3	N	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	52	1	590	3	N	-0-					-0-
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	47	1	586	3	N	-0-					-0-
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	42	1	524	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213752 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480

*03	496	N	361	-0-	-135	-0-	22	1	328	3	N	10	23	1			20
							11	9									
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	N	9	16	1			13
							10	9									
*05	434	N	405	-0-	-29	-0-	27	1	364	3	N	13	14	1			12
							14	9									
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	62	1	351	3	N	7	7	1			12
							8	9									
*07	403	N	334	-0-	-69	-0-	29	1	299	3	N	5	12	1			5
							6	9									
*08	403	N	343	-0-	-60	-0-	32	1	311	3	N	-0-					5
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	374	3	N	1	2	1			4
							1	9									
*10	341	N	114	-0-	-227	-0-	9	1	104	3	N	1	2	1			3
							1	9									
*11	330	N	190	-0-	-140	-0-	14	1	175	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*12	372	N	196	-0-	-176	-0-	16	1	179	3	N	1	2	1			1
							1	9									
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-	1	1			1

WILSON, DUKE WELL #: 1766 RRCID -> 213755 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5216 - 7532

*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	46	1	693	3	N	-0-					-0-
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	49	1	726	3	N	-0-					-0-
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	56	1	763	3	N	-0-					-0-
*06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	124	1	711	3	N	-0-					-0-
*07	806	N	803	-0-	-3	-0-	69	1	734	3	N	-0-					-0-
*08	837	N	782	-0-	-55	-0-	73	1	709	3	N	-0-					-0-
*09	780	N	756	-0-	-24	-0-	64	1	692	3	N	-0-					-0-
*10	806	N	748	-0-	-58	-0-	58	1	690	3	N	-0-					-0-
*11	720	N	685	-0-	-35	-0-	52	1	633	3	N	-0-					-0-
*12	713	N	672	-0-	-41	-0-	55	1	617	3	N	-0-					-0-
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	55	1	686	3	N	-0-					-0-
*02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	52	1	646	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TOM MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 213758 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6924 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	56	1	450	3	N	-0-					36
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	67	1	501	3	N	-0-					36
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	57	1	479	3	N	2					38
							2	9									
12	527	N	480	-0-	-47	-0-	55	1	424	3	N	1					39
							1	9									
01	527	N	377	-0-	-150	-0-	36	1	341	3	N	-0-					39
02	476	N	395	-0-	-81	-0-	44	1	351	3	N	-0-					39

WILSON, DUKE WELL #: 1774 RRCID -> 213759 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 5205 - 7744

*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	N	-0-					-0-
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	N	-0-					-0-
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	369	3	N	-0-					-0-
*06	330	N	282	-0-	-48	-0-	42	1	240	3	N	-0-					-0-
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	27	1	290	3	N	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	43	1	423	3	N	-0-					-0-
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	40	1	432	3	N	-0-					-0-
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	35	1	407	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	376	-0-	-44	-0-	28	1	348	3	N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	428	3	N	-0-					-0-
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	30	1	369	3	N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	27	1	332	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 21 RRCID -> 213761 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6380 - 7494

09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	28	1	209	3	N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	31	1	216	3	N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	33	1	219	3	N	2					2
							2	9									
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	35	1	219	3	N	-0-					2
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	30	1	194	3	N	-0-	1	1			1

VALLIANT, L. R. WELL #: 303 RRCID -> 213762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6370 - 7502

09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	196	1	173	3	N	-0-					9
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	203	1	172	3	N	-0-					9
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	195	1	157	3	N	-0-					9
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	201	1	153	3	N	-0-					9
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					9
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	185	1	214	3	N	-0-					9

SHURLEY RR 1D WELL #: 1 RRCID -> 213764 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5662 - 6840

09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	2	1	775	3	N	-0-					1
10	589	N	528	-0-	-61	-0-	7	1	521	3	N	-0-					1
11	660	N	480	-0-	-180	-0-	480	3			N	-0-					1
12	806	N	470	-0-	-336	-0-	1	1	469	3	N	-0-					1
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	504	3	N	-0-					1
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	508	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1846 RRCID -> 213765 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5313 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	341	N	313	-0-	-28	-0-	19	1	294	3	N	-0-					-0-
*04	300	N	290	-0-	-10	-0-	18	1	272	3	N	-0-					-0-
*05	341	N	276	-0-	-65	-0-	19	1	257	3	N	-0-					-0-
*06	300	N	282	-0-	-18	-0-	42	1	240	3	N	-0-					-0-
*07	310	N	264	-0-	-46	-0-	22	1	242	3	N	-0-					-0-
*08	279	N	266	-0-	-13	-0-	25	1	241	3	N	-0-					-0-
*09	270	N	243	-0-	-27	-0-	21	1	222	3	N	-0-					-0-
*10	279	N	230	-0-	-49	-0-	18	1	212	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	213	-0-	-27	-0-	16	1	197	3	N	-0-					-0-
*12	217	N	210	-0-	-7	-0-	17	1	193	3	N	-0-					-0-
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	15	1	180	3	N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-

MORRIS 64 WELL #: 11 RRCID -> 213766 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5256 - 5828

09	570	N	330	-0-	-240	-0-	102	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	271	-0-	-349	-0-	98	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	210	-0-	-330	-0-	90	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	207	-0-	-134	-0-	93	1	114	3	Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	93	1	115	3	Y	-0-					-0-
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	84	1	97	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213767 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 9028

09	210	N	198	-0-	-12	-0-	20	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	17	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 12X RRCID -> 213779 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 5790 - 8389

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 24 WELL #: 7 RRCID -> 213781 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8647 - 9184

09	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
*02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1149	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 46 WELL #: 22 RRCID -> 213789 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	58	1	523	3	Y	1			1
							1	9							
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	49	1	541	3	Y	-0-			1
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	43	1	518	3	Y	-0-			1
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	47	1	526	3	Y	-0-			1
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	49	1	519	3	Y	-0-			1
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	43	1	465	3	Y	-0-			1

MORRISS 64 WELL #: 12 RRCID -> 213794 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5210 - 5770

09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-			-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	1			Y	-0-			-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			Y	-0-			-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	-0-			-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			Y	-0-			-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 174 WELL #: 10 RRCID -> 213795 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5746 - 8090

*03	217	N	34	-0-	-183	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
*04	240	N	34	-0-	-206	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
*05	248	N	11	-0-	-237	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
*06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
*07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
*11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-			-0-

MORRISS 82 WELL #: 6 RRCID -> 213796 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4738 - 5698

09	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	3	Y	-0-			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-			-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-			-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 21 RRCID -> 213802 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6352 - 8268

09	960	N	944	-0-	-16	-0-	62	1	882	3	N	-0-			-0-
10	992	N	944	-0-	-48	-0-	63	1	881	3	N	-0-			-0-
11	960	N	893	-0-	-67	-0-	56	1	837	3	N	-0-			-0-
12	961	N	931	-0-	-30	-0-	58	1	873	3	N	-0-			-0-
01	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	1			N	-0-			-0-
02	840	N	794	-0-	-46	-0-	45	1	749	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY RR 4D WELL #: 1 RRCID -> 213807 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 5429 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	3	1	1010	3	N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	9	1	706	3	N	-0-					-0-
11	840	N	637	-0-	-203	-0-	1	1	636	3	N	-0-					-0-
12	868	N	462	-0-	-406	-0-	1	1	461	3	N	-0-					-0-
01	713	N	672	-0-	-41	-0-	42	1	630	3	N	-0-					-0-
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	35	1	509	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 1 RRCID -> 213808 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5472 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	1	1	376	3	N	-0-					1
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	3	1	238	3	N	-0-					1
11	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	3			N	-0-					1
12	403	N	299	-0-	-104	-0-	1	1	298	3	N	-0-					1
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	N	-0-					1
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	-0-					1

MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213811 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213815 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	24	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	20	1	216	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	Y	-0-					-0-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 20 RRCID -> 213817 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	45	1	403	3	Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	39	1	427	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	33	1	407	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	37	1	413	3	Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	38	1	405	3	Y	-0-					-0-
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	34	1	364	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 213837 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6238 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	145	1	436	3	N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	180	1	482	3	N	-0-					-0-
11	630	N	538	-0-	-92	-0-	159	1	379	3	N	-0-					-0-
12	589	N	500	-0-	-89	-0-	140	1	360	3	N	-0-					-0-
01	651	N	466	-0-	-185	-0-	181	1	285	3	N	-0-					-0-
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	136	1	320	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 16 RRCID -> 213838 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6390 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	3	N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	3	N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	3	N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			N	-0-					-0-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT "C" WELL #: 3802 RRCID -> 213843 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6284 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	N	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	1			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213847 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092

09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 12 RRCID -> 213851 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4022 - 5420

09	720	N	638	-0-	-82	-0-	92	1	546	3	Y	-0-					6
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	95	1	528	3	Y	-0-					6
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	92	1	483	3	Y	-0-					6
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	95	1	502	3	Y	-0-					6
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	95	1	472	3	Y	-0-					6
*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	86	1	430	3	Y	-0-					6

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 604 RRCID -> 213853 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 6336 - 7425

09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	33	1	248	3	N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	34	1	237	3	N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	36	1	241	3	N	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	37	1	232	3	N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	33	1	209	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 5 RRCID -> 213860 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5474 - 5662

09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	1	1	439	3	N	-0-					2
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	4	1	301	3	N	-0-					2
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					2
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	1	1	297	3	N	-0-					2
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	N	-0-					2
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	N	-0-					2

WARD 114 WELL #: 20 RRCID -> 213861 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5410 - 6712

09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	N	1					2
							1	9									
10	558	N	376	-0-	-182	-0-	32	1	343	3	N	1					3
							1	9									
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	52	1	580	3	N	2					5
							2	9									
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	50	1	543	3	N	2	6	1			1
							2	9									
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	56	1	581	3	N	2					3
							2	9									
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	56	1	485	3	N	2	1	8			4
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 27 RRCID -> 213862 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6302 - 8140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1020 N	978	-0-	-42	-0-	64	1	914	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	980	-0-	-74	-0-	65	1	915	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	994	-0-	-26	-0-	63	1	931	3	N	-0-			-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	64	1	964	3	N	-0-			-0-
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	1			N	-0-			-0-
02	924 N	900	-0-	-24	-0-	51	1	849	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 927S RRCID -> 213873 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4848 - 5111

09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 11 RRCID -> 213877 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656

09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	N	-0-			1
10	310 N	274	-0-	-36	-0-	14	1	260	3	N	-0-			1
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	17	1	315	3	N	-0-			1
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	16	1	305	3	N	-0-			1
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	13	1	228	3	N	-0-			1
02	308 N	263	-0-	-45	-0-	14	1	249	3	N	-0-			1

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 603 RRCID -> 213879 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548

09	270 N	250	-0-	-20	-0-	24	1	226	3	N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	30	1	229	3	N	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	32	1	224	3	N	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	34	1	225	3	N	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	36	1	225	3	N	-0-			-0-
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	31	1	201	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 20 RRCID -> 213886 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094

09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-			-0-
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

09	630 N	607	-0-	-23	-0-	61	1	545	3	Y	1			1
						1	9							
10	651 N	619	-0-	-32	-0-	52	1	567	3	Y	-0-			1
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	45	1	546	3	Y	-0-			1
12	620 N	587	-0-	-33	-0-	48	1	539	3	Y	-0-			1
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	50	1	534	3	Y	-0-			1
*02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	44	1	474	3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 173 WELL #: 14 RRCID -> 213944 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5690 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "E1" WELL #: 3 RRCID -> 213959 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5846 - 6734

09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	N	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-	1	1			-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 10 RRCID -> 213970 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4690 - 5714

09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	3	Y	-0-					16
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	31	1	1	3	Y	1	8	1			9
							1	9									
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	1	1	3	Y	-0-					9
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	46	1	1	3	Y	6	15	1			-0-
							7	9									
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	1	1	3	Y	1					1
							1	9									
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	1	1	3	Y	-0-					1

SHURLEY 111 WELL #: 20 RRCID -> 213971 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6058 - 6324

09	240	N	236	-0-	-4	-0-	18	1	218	3	N	-0-					3
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	18	1	223	3	N	1					4
							1	9									
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	16	1	214	3	N	-0-	4	1			-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	15	1	223	3	N	8	6	1			2
							9	9									
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	13	1	226	3	N	-0-					2
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	16	1	202	3	N	-0-					2

SHURLEY RR 2A WELL #: 5 RRCID -> 213972 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 5776 - 8033

09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	2	1	613	3	N	-0-					2
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	6	1	452	3	N	-0-					2
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					2
12	651	N	462	-0-	-189	-0-	1	1	461	3	N	-0-					2
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	477	3	N	-0-					2
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9212S RRCID -> 213973 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4816 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213980 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	61	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	165	-0-	-455	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	12	-0-	-588	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213982 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	3	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 15 RRCID -> 214003 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5658 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 214004 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6324 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
SHURLEY 111 WELL #: 22 RRCID -> 214018 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5520 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	3	N	-0-					1
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	3	N	-0-					1
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	3	N	-0-	1	1			-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	N	-0-					-0-
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	N	-0-					-0-

VALLANT, L.R. WELL #: 304 RRCID -> 214019 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6284 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	40	1	564	3	N	-0-					-0-
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	41	1	574	3	N	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	37	1	556	3	N	-0-					-0-
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	38	1	575	3	N	-0-					-0-
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	1			N	-0-					-0-
02	560	N	391	-0-	-169	-0-	22	1	369	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 1 RRCID -> 214028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5428 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	2	1	499	3	N	-0-					5
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	4	1	342	3	N	-0-					5
11	420	N	271	-0-	-149	-0-	271	3			N	-0-					5
12	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	3			N	-0-					5
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	N	-0-					5
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	N	-0-					5

HILL-VALLIANT, L.R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 214030 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 6324 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 11 RRCID -> 214031 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6330 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	1			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 12 RRCID -> 214033 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6281 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	20	1	278	3	N	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	1			N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1602 RRCID -> 214034 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5120 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	341	N	338	-0-	-3	-0-	21	1	317	3	N	-0-					-0-
*04	330	N	312	-0-	-18	-0-	20	1	292	3	N	-0-					-0-
*05	372	N	319	-0-	-53	-0-	22	1	297	3	N	-0-					-0-
*06	330	N	321	-0-	-9	-0-	48	1	273	3	N	-0-					-0-
*07	341	N	318	-0-	-23	-0-	27	1	291	3	N	-0-					-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	3	N	-0-					-0-
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	282	3	N	-0-					-0-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	N	-0-					-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	N	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	23	1	281	3	N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	20	1	253	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214038 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844

09	660	N	200	-0-	-460	-0-	22	1	176	3	N	2					6
							2	9									
10	682	N	260	-0-	-422	-0-	31	1	229	3	N	-0-	3	1			3
11	480	N	246	-0-	-234	-0-	26	1	219	3	N	1					4
							1	9									
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	3	N	-0-	2	1			2
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	332	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	57	1	455	3	N	1	1	8			2
							1	9									

MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214044 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004

09	120	N	113	-0-	-7	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	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	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214053 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558

09	390	N	378	-0-	-12	-0-	25	1	353	3	N	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	25	1	358	3	N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	23	1	344	3	N	-0-					-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	23	1	351	3	N	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	1			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	19	1	313	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	270	N	260	-0-	-10	-0-	29	1	231	3	N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	30	1	227	3	N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	217	3	N	-0-					-0-
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	29	1	221	3	N	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	24	1	223	3	N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	25	1	197	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 103 RRCID -> 214435 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6402 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	N	-0-					-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 8 WELL #: 3 RRCID -> 214439 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5250 - 6646

09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	N	-0-					10
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	1	1	103	3	N	-0-					10
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					10
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					10
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	-0-					10
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	N	-0-					10

CANYON RANCH WELL #: 1055S RRCID -> 214443 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6292 - 6370

09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					1
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					1
11	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	3			N	-0-					1
12	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					1
01	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	3			N	-0-					1
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	711	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, '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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214476 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	117	1	115	3	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	121	1	118	3	N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	123	1	108	3	N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	116	1	105	3	N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	45	1	89	3	N	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	43	1	70	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 2 RRCID -> 214478 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5540 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	3	1	1119	3	N	-0-					-0-
10	837	N	822	-0-	-15	-0-	10	1	812	3	N	-0-					-0-
11	960	N	679	-0-	-281	-0-	1	1	678	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	704	-0-	-443	-0-	1	1	703	3	N	-0-					-0-
01	837	N	825	-0-	-12	-0-	52	1	773	3	N	-0-					-0-
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	42	1	604	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR 'C' WELL #: 5 RRCID -> 215033 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6586 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	140	3	N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	24	1	145	3	N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	28	1	126	3	N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	38	1	120	3	N	-0-					-0-
01	155	N	27	-0-	-128	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	14	1	60	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 20 RRCID -> 215036 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 6286 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1200	N	1054	-0-	-146	-0-	69	1	985	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	77	1	1088	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	70	1	1045	3	N	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	74	1	1113	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	1			N	-0-					-0-
02	1036	N	1019	-0-	-17	-0-	58	1	961	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 2 RRCID -> 215040 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5570 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	259	3	N	-0-					2
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	2	1	179	3	N	-0-					2
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					2
12	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					2
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-					2
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-					2

SHURLEY RR 7 WELL #: 2 RRCID -> 215043 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5396 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	1	331	3	N	-0-					3
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	3	1	223	3	N	-0-					3
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					3
12	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					3
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	N	-0-					3
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	N	-0-					3

VALLIANT, L. R. WELL #: 13 RRCID -> 215058 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6328 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	22	1	318	3	N	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	24	1	332	3	N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	23	1	334	3	N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	1			N	-0-					-0-
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 215076 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5360 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	84	1	1272	3	N	-0-					-0-
*04	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	74	1	1090	3	N	-0-					-0-
*05	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	82	1	1114	3	N	-0-					-0-
*06	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	177	1	1009	3	N	-0-					-0-
*07	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	99	1	1054	3	N	-0-					-0-
*08	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	108	1	1044	3	N	-0-					-0-
*09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	95	1	1019	3	N	-0-					-0-
*10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	90	1	1057	3	N	-0-					-0-
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	82	1	1002	3	N	-0-					-0-
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	94	1	1054	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	83	1	1022	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	981	-0-	-55	-0-	73	1	908	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 3 RRCID -> 215078 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5530 - 6642

09	240	N	63	-0-	-177	-0-	63	3			N	-0-					13
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	2	1	152	3	N	-0-					13
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					13
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					13
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	N	-0-					13
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	14	1	203	3	N	-0-					13

SHURLEY RR 1A WELL #: 5 RRCID -> 215112 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5505 - 5759

09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	3	N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	2	1	179	3	N	-0-					-0-
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1267 S RRCID -> 215114 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6066 - 6084

09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	98	1	37	3	N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	101	1	2	3	N	-0-					-0-
11	690	N	101	-0-	-589	-0-	98	1	3	3	N	-0-					-0-
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	101	1	5	3	N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	101	1	7	3	N	-0-					-0-
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	91	1	18	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 6 RRCID -> 215115 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5328 - 6446

09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	2	1	548	3	N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	5	1	377	3	N	-0-					-0-
11	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	558	N	372	-0-	-186	-0-	1	1	371	3	N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	423	3	N	-0-					-0-
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	413	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1777 RRCID -> 215116 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5101 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	651	N	518	-0-	-133	-0-	32	1	486	3	N	-0-					-0-
*04	540	N	511	-0-	-29	-0-	32	1	479	3	N	-0-					-0-
*05	620	N	214	-0-	-406	-0-	15	1	199	3	N	-0-					-0-
*06	510	N	25	-0-	-485	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
*07	527	N	519	-0-	-8	-0-	45	1	474	3	N	-0-					-0-
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	51	1	486	3	N	-0-					-0-
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	41	1	443	3	N	-0-					-0-
*10	527	N	502	-0-	-25	-0-	39	1	463	3	N	-0-					-0-
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	3	N	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	41	1	464	3	N	-0-					-0-
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	36	1	445	3	N	-0-					-0-
02	504	N	421	-0-	-83	-0-	31	1	390	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1767 RRCID -> 215219 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5180 - 7446

*03	775	N	681	-0-	-94	-0-	43	1	638	3	N	-0-					-0-
*04	660	N	626	-0-	-34	-0-	40	1	586	3	N	-0-					-0-
*05	744	N	634	-0-	-110	-0-	43	1	591	3	N	-0-					-0-
*06	660	N	632	-0-	-28	-0-	94	1	538	3	N	-0-					-0-
*07	651	N	616	-0-	-35	-0-	52	1	564	3	N	-0-					-0-
*08	651	N	610	-0-	-41	-0-	57	1	553	3	N	-0-					-0-
*09	600	N	580	-0-	-20	-0-	49	1	531	3	N	-0-					-0-
*10	620	N	598	-0-	-22	-0-	47	1	551	3	N	-0-					-0-
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	44	1	527	3	N	-0-					-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	48	1	534	3	N	-0-					-0-
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	42	1	518	3	N	-0-					-0-
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	38	1	472	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 16 RRCID -> 215238 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6416 - 7584

09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	3	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	3	N	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	3	N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	306	3	N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	3	N	-0-					-0-
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 115 WELL #: 20S RRCID -> 215260 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4708 - 6022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215262 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492

09	300 N	258	-0-	-42	-0-	25	1	233	3	N	-0-					-0-
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	30	1	226	3	N	-0-					-0-
11	300 N	234	-0-	-66	-0-	29	1	205	3	N	-0-					-0-
12	279 N	215	-0-	-64	-0-	28	1	187	3	N	-0-					-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	30	1	185	3	N	-0-					-0-
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	28	1	178	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	720 N	650	-0-	-70	-0-	89	1	559	3	N	2					2
						2	9									
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	107	1	643	3	N	1	1	1			2
						1	9									
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	127	1	568	3	N	1	1	1			2
						1	9									
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	171	1	537	3	N	1	1	1			2
						1	9									
01	744 N	672	-0-	-72	-0-	118	1	554	3	N	-0-					2
02	644 N	614	-0-	-30	-0-	118	1	495	3	N	1	1	1			2
						1	9									

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215331 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600

09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	90	1	840	3	N	-0-					-0-
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	110	1	832	3	N	-0-					-0-
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	121	1	847	3	N	-0-					-0-
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	126	1	837	3	N	2					2
						2	9									
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	129	1	810	3	N	-0-					2
02	896 N	884	-0-	-12	-0-	120	1	764	3	N	-0-	1	1			1

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-	4	1	69	3	N	2	3	1			5
						2	9									
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	1	4	1			2
						1	9									
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-	1	1			1
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-	1	1			-0-
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 3 RRCID -> 215371 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808

09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	2	1	502	3	N	-0-					-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	4	1	338	3	N	-0-					-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	527 N	366	-0-	-161	-0-	1	1	365	3	N	-0-					-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	3	N	-0-					-0-
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215379 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	16	1	132	3	N	-0-					1
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	18	1	134	3	N	-0-	1	1			-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	13	1	109	3	N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	17	1	132	3	N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	141	3	N	10					10
							11	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215383 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782

09	150	N	120	-0-	-30	-0-	13	1	107	3	N	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	15	1	111	3	N	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	13	1	106	3	N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	3	N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 1 RRCID -> 215385 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5710 - 6795

09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	1	1	445	3	N	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	4	1	302	3	N	-0-					-0-
11	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	434	N	287	-0-	-147	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	19	1	283	3	N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	17	1	252	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 1 RRCID -> 215388 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5554 - 6027

09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	2	1	646	3	N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	7	1	571	3	N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	1	1	560	3	N	-0-					-0-
12	682	N	563	-0-	-119	-0-	1	1	562	3	N	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	561	3	N	-0-					-0-
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	33	1	475	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 304 RRCID -> 215390 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661

09	330	N	318	-0-	-12	-0-	35	1	283	3	N	-0-					-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	35	1	262	3	N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	30	1	251	3	N	-0-					-0-
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	32	1	251	3	N	-0-					-0-
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	27	1	249	3	N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	27	1	219	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 215391 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069

09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	220	3	Y	27					29
							30	9									
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	Y	-0-					29
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	Y	-0-					29
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	21	1	231	3	Y	-0-					29
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					29
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	Y	-0-					29

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 3 RRCID -> 215404 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5492 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	2	1	776	3	N	-0-					-0-
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	7	1	525	3	N	-0-					-0-
11	630	N	500	-0-	-130	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	775	N	504	-0-	-271	-0-	1	1	503	3	N	-0-					-0-
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	32	1	468	3	N	-0-					-0-
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	29	1	424	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 1 RRCID -> 215406 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5432 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	N	-0-					2
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	217	3	N	-0-					2
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					2
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	3	N	-0-					2
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	N	-0-					2
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	N	-0-					2

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2308 RRCID -> 215407 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8595 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 4 RRCID -> 215419 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5484 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	1	1	320	3	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	3	1	214	3	N	-0-					-0-
11	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 9 WELL #: 1 RRCID -> 215420 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 5422 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	424	-0-	-86	-0-	1	1	423	3	N	-0-					1
10	403	N	346	-0-	-57	-0-	4	1	342	3	N	-0-					1
11	420	N	247	-0-	-173	-0-	247	3			N	-0-					1
12	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	3			N	-0-					1
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	N	-0-					1
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 4015 RRCID -> 215421 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5632 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	682	N	676	-0-	-6	-0-	42	1	633	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*04	690	N	542	-0-	-148	-0-	35	1	507	3	N	-0-	1	1			-0-
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	51	1	695	3	N	-0-					-0-
*06	660	N	380	-0-	-280	-0-	57	1	323	3	N	-0-					-0-
*07	558	N	66	-0-	-492	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
*08	713	N	13	-0-	-700	-0-	2	1	10	3	N	1					1
							1	9									
*09	360	N	11	-0-	-349	-0-	1	1	10	3	N	-0-	1	1			-0-
*10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 215422 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 3791 PERF. 3285 - 3318

09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 215530 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7190 - 7530

09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	20	1	288	3	N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	19	1	278	3	N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	19	1	287	3	N	-0-					-0-
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	1			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	15	1	252	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 928S RRCID -> 215539 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6588 - 6638

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215585 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	77	3	N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	20	1	88	3	N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	26	1	83	3	N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	21	1	99	3	N	-0-					-0-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	20	1	86	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 406S RRCID -> 215751 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 3071 - 3868

09	90	N	34	-0-	-56	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 6 WELL #: 6 RRCID -> 215761 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5472 - 6714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	2	1	549	3	N	-0-					1
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	5	1	379	3	N	-0-					1
11	450 N	343	-0-	-107	-0-	343	3			N	-0-					1
12	558 N	334	-0-	-224	-0-	1	1	333	3	N	-0-					1
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	21	1	312	3	N	-0-					1
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	19	1	267	3	N	-0-					1

VALLIANT, L. R. WELL #: 17 RRCID -> 215764 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6396 - 7528

09	420 N	399	-0-	-21	-0-	26	1	373	3	N	-0-					-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	3	N	-0-					-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	3	N	-0-					-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	3	N	-0-					-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	1			N	-0-					-0-
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	20	1	331	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 5 RRCID -> 215770 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5508 - 6840

09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	1	1	406	3	N	-0-					1
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	4	1	286	3	N	-0-					1
11	330 N	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					1
12	372 N	269	-0-	-103	-0-	269	3			N	-0-					1
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	N	-0-					1
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	N	-0-					1

SHURLEY RR 4C WELL #: 3 RRCID -> 215779 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5592 - 6708

09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	2	1	526	3	N	-0-					1
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	5	1	358	3	N	-0-					1
11	450 N	293	-0-	-157	-0-	293	3			N	-0-					1
12	527 N	325	-0-	-202	-0-	1	1	324	3	N	-0-					1
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	22	1	328	3	N	-0-					1
*02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	3	N	-0-					1

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 18 RRCID -> 215792 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6318 - 7234

09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	11	1	76	3	N	-0-					-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	11	1	75	3	N	-0-					-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	12	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	10	1	62	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 911S RRCID -> 215794 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4714 - 5048

09	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	330 N	268	-0-	-62	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 4B WELL #: 2 RRCID -> 215810 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5508 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	1	1	391	3	N	-0-					1
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	3	1	265	3	N	-0-					1
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					1
12	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					1
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	17	1	257	3	N	-0-					1
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	15	1	223	3	N	-0-					1

SHURLEY RR 4A WELL #: 2 RRCID -> 215812 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5654 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 23 RRCID -> 215815 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6512 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	25	1	356	3	N	-0-					-0-
10	496	N	436	-0-	-60	-0-	29	1	407	3	N	-0-					-0-
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	28	1	421	3	N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	3	N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	1			N	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	23	1	385	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 3 RRCID -> 215822 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5576 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	3	1	919	3	N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	7	1	534	3	N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	1	1	548	3	N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	1	1	574	3	N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	39	1	581	3	N	-0-					-0-
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	524	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 4 RRCID -> 215854 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5694 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	3	1	979	3	N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	10	1	744	3	N	-0-					-0-
11	870	N	711	-0-	-159	-0-	1	1	710	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	707	-0-	-316	-0-	1	1	706	3	N	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	48	1	718	3	N	-0-					-0-
02	672	N	610	-0-	-62	-0-	40	1	570	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 8 WELL #: 1 RRCID -> 215855 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5309 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	1	1	316	3	N	-0-					-0-
10	279	N	190	-0-	-89	-0-	2	1	188	3	N	-0-					-0-
11	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	186	N	124	-0-	-62	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1059 S RRCID -> 215856 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4744 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 929S RRCID -> 215870 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 4802 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	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-

VALLIANT, L. R. WELL #: 28 RRCID -> 215871 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6132 - 7448

09	210	N	208	-0-	-2	-0-	14	1	194	3	N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	1			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 1 RRCID -> 215872 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 5560 - 7252

09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	2	1	529	3	N	-0-					2
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	5	1	419	3	N	-0-					2
11	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	3			N	-0-					2
12	527	N	392	-0-	-135	-0-	1	1	391	3	N	-0-					2
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	25	1	367	3	N	-0-					2
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	23	1	330	3	N	-0-					2

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2309 RRCID -> 215875 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8690 - 9276

09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1835 RRCID -> 215876 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7360 - 8800

*03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
*04	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
*05	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
*06	60	N	50	-0-	-10	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
*07	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
*09	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
*10	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 7 RRCID -> 215877 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5568 - 5828

09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	1	1	399	3	N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	3	1	272	3	N	-0-					-0-
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	3	N	-0-					-0-
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 215880 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 6426 - 7500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 23 RRCID -> 215885 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	1	1	75	3	N	-0-					-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215890 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	109	1	361	2	N	3					6
						683	3	3	9							
10	1147 N	1053	-0-	-94	-0-	119	1	218	2	N	-0-	2	1			4
						716	3									
11	1020 N	802	-0-	-218	-0-	147	1	655	3	N	-0-	2	1			2
12	1209 N	837	-0-	-372	-0-	202	1	635	3	N	-0-	1	1			1
01	1054 N	977	-0-	-77	-0-	145	1	152	2	N	-0-					1
						680	3									
*02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	147	1	59	2	N	-0-					1
						615	3									

HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215892 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	27	1	381	3	N	-0-					-0-
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	27	1	376	3	N	-0-					-0-
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	24	1	356	3	N	-0-					-0-
12	434 N	372	-0-	-62	-0-	23	1	349	3	N	-0-					-0-
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	1			N	-0-					-0-
02	364 N	313	-0-	-51	-0-	18	1	295	3	N	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215900 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210 N	137	-0-	-73	-0-	99	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	101	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	100	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	98	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 14 RRCID -> 215917 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6120 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	86	1	802	3	N	1					6
						1	9									
10	930 N	924	-0-	-6	-0-	108	1	816	3	N	-0-					6
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	112	1	786	3	N	-0-					6
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	124	1	822	3	N	3	5	1			4
						3	9									
01	930 N	888	-0-	-42	-0-	122	1	765	3	N	1					5
						1	9									
02	840 N	817	-0-	-23	-0-	111	1	706	3	N	-0-	3	1			2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 18 RRCID -> 215918 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 6266 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	28	1	259	3	N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	35	1	262	3	N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	35	1	243	3	N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	37	1	247	3	N	-0-					-0-
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	38	1	238	3	N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	33	1	211	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 3 RRCID -> 215923 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 5786 - 7638

09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	2	1	531	3	N	-0-					1
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	5	1	365	3	N	-0-					1
11	480	N	335	-0-	-145	-0-	335	3			N	-0-					1
12	558	N	332	-0-	-226	-0-	1	1	331	3	N	-0-					1
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	22	1	329	3	N	-0-					1
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	N	-0-					1

SHURLEY RR 1F WELL #: 5 RRCID -> 215925 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5628 - 6854

09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	1	1	84	3	N	-0-					-0-
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 2 RRCID -> 215929 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 6627

09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	N	-0-					19
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	4	1	311	3	N	-0-					19
11	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3			N	-0-					19
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	1	1	308	3	N	-0-					19
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	N	-0-					19
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	N	-0-					19

KARNES, W.H. C WELL #: 11 RRCID -> 215931 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8650 - 8926

09	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-

HUNT 19 WELL #: 7 RRCID -> 215932 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8930 - 9440

09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 103S RRCID -> 215939 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2896 - 4208

09	690	N	259	-0-	-431	-0-	32	1	227	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	10	-0-	-703	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	1	-0-	-629	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUNT 19 WELL #: 2 RRCID -> 215954 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8845 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	34	-0-	34	125	34	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	83	-0-	83	208	83	2			Y	-0-					-0-
11	353 X	145	-0-	-208	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	44	-0-	44	44	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 804 RRCID -> 215955 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6526 - 6984

09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	N	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	3	N	-0-					-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	3	N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1131S RRCID -> 215956 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4405 - 5486

09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 2003 RRCID -> 215976 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5902 - 8024

09	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	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	176	-0-	-4	-0-	17	1	159	3	N	-0-					-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	19	1	142	3	N	-0-					-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	175	3	N	-0-					-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	26	1	171	3	N	-0-					-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	3	N	-0-					-0-
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	24	1	150	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 10S RRCID -> 216056 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6284

09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					1
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					1
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					1
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					1
01	651 N	586	-0-	-65	-0-	586	3			N	-0-					1
02	560 N	530	-0-	-30	-0-	530	3			N	-0-					1

BROWN,WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216510 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666

09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	3	N	-0-					-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	24	1	339	3	N	-0-					-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	23	1	335	3	N	-0-					-0-
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	23	1	348	3	N	-0-					-0-
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	1			N	-0-					-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	18	1	303	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 16 RRCID -> 216668 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	44	1	333	3	N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	45	1	317	3	N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	48	1	321	3	N	1					1
							1	9									
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	50	1	314	3	N	-0-					1
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	45	1	286	3	N	1	1	1			1
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 407S RRCID -> 216690 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	276	-0-	-354	-0-	34	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	289	-0-	-207	-0-	38	1	251	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	362	-0-	-208	-0-	29	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	3	Y	-0-					-0-
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216765 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	40	1	250	3	N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	29	1	174	3	N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	48	1	213	3	N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	60	1	187	3	N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	48	1	224	3	N	-0-					-0-
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	48	1	199	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	30	1	265	3	Y	-0-					1
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	3	Y	-0-					1
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	Y	-0-					1
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	23	1	260	3	Y	-0-					1
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	-0-					1
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	Y	-0-					1

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 928 RRCID -> 216889 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8664 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	151	-0-	151	580	151	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	580					Y	-0-					-0-
11	580	X	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	74	-0-	74	74	4	1	70	2	Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 19 RRCID -> 216894 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5724 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	46	1	138	3	N	-0-					18
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	45	1	140	3	N	1	10	1			9
							1	9									
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	25	1	138	3	N	-0-					9
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	41	1	143	3	N	1					10
							1	9									
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	50	1	125	3	N	-0-					10
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	44	1	188	3	N	1					11
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, "UU" WELL #: 3 RRCID -> 216961 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6652 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	307	-0-	-173	-0-	42	1	265	3	N	-0-					-0-
10	403	N	288	-0-	-115	-0-	41	1	247	3	N	-0-					-0-
11	360	N	243	-0-	-117	-0-	44	1	199	3	N	-0-					-0-
12	310	N	229	-0-	-81	-0-	55	1	174	3	N	-0-					-0-
01	279	N	145	-0-	-134	-0-	25	1	118	3	N	2					2
							2	9									
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	46	1	192	3	N	5	2	1	1	8	4
							6	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 4 RRCID -> 216968 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6646 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	123	1	198	3	N	-0-					1
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	81	1	194	3	N	-0-	1	1			-0-
11	360	N	230	-0-	-130	-0-	66	1	164	3	N	-0-					-0-
12	341	N	272	-0-	-69	-0-	110	1	162	3	N	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	66	1	186	3	N	7					7
							8	9									
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	64	1	161	3	N	-0-	2	1			5

HILL-MAYER SS WELL #: 4 RRCID -> 216969 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6649 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 16 RRCID -> 216970 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5030 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	124	1	156	3	N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	98	1	152	3	N	-0-					-0-
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	25	1	142	3	N	-0-					-0-
12	279	N	168	-0-	-111	-0-	38	1	130	3	N	-0-					-0-
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	47	1	118	3	N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	29	1	125	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, "UU" WELL #: 4X RRCID -> 216971 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6640 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	99	1	4	3	N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	103	1	5	3	N	2					2
							2	9									
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	99	1	2	3	N	5	2	1			5
							6	9									
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	102	1	1	3	N	15	5	1			15
							17	9									
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	103	1	6	3	N	12					27
							13	9									
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	92	1	14	9	N	13	12	1			28

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 15 WELL #: 18 RRCID -> 216974 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4921 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	56	1	349	3	N	2	96	1			5
							2	9									
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	55	1	362	3	N	9					14
							10	9									
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	56	1	338	3	N	7					21
							8	9									
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	55	1	360	3	N	15					36
							17	9									
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	53	1	365	3	N	17					53
							19	9									
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	49	1	322	3	N	23					76
							25	9									

FIELDS 15 WELL #: 17 RRCID -> 216986 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5021 - 5641

09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	241	1	476	3	N	-0-					3
10	713	N	687	-0-	-26	-0-	203	1	484	3	N	-0-	2	1			1
11	660	N	540	-0-	-120	-0-	120	1	420	3	N	-0-					1
12	713	N	564	-0-	-149	-0-	134	1	429	3	N	1					2
							1	9									
01	682	N	601	-0-	-81	-0-	171	1	430	3	N	-0-					2
*02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	105	1	421	3	N	-0-					2

MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216989 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994

09	60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	11	1	47	3	N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	9	1	27	3	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	148	1	351	3	N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	156	1	362	3	N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	166	1	330	3	N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	178	1	318	3	N	-0-					-0-
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	96	1	337	3	N	-0-					-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	95	1	297	3	N	-0-					-0-

MITCHELL , TOM 2 WELL #: 7 RRCID -> 217004 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 6908 - 7196

09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1775 RRCID -> 217005 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5170 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2666	N	2513	-0-	-153	-0-	156	1	2357	3	N	-0-					-0-
*04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	149	1	2184	3	N	-0-					-0-
*05	2666	N	2347	-0-	-319	-0-	161	1	2186	3	N	-0-					-0-
*06	2460	N	1905	-0-	-555	-0-	285	1	1620	3	N	-0-					-0-
*07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	241	1	2574	3	N	-0-					-0-
*08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	252	1	2444	3	N	-0-					-0-
*09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	201	1	2168	3	N	-0-					-0-
*10	2821	N	2498	-0-	-323	-0-	195	1	2303	3	N	-0-					-0-
*11	2490	N	2347	-0-	-143	-0-	178	1	2169	3	N	-0-					-0-
*12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	199	1	2258	3	N	-0-					-0-
01	2542	N	2445	-0-	-97	-0-	183	1	2262	3	N	-0-					-0-
02	2212	N	2137	-0-	-75	-0-	159	1	1978	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 10 WELL #: 1 RRCID -> 217006 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5782 - 7500

09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	3	N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	2	1	179	3	N	-0-					-0-
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR9 WELL #: 3 RRCID -> 217007 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 5422 - 7792

09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	313	3	N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	3	1	213	3	N	-0-					-0-
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 14 RRCID -> 217026 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4524 - 5264

09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					6
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					6
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					6
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					6
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					6
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					6

SHURLEY RR 2A WELL #: 2 RRCID -> 217028 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5758 - 7816

09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	N	-0-					-0-
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	5	1	423	3	N	-0-					-0-
11	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	589	N	414	-0-	-175	-0-	1	1	413	3	N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	414	3	N	-0-					-0-
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 10 WELL #: 2 RRCID -> 217029 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 6974 - 7820

09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	2	1	641	3	N	-0-					-0-
10	465	N	17	-0-	-448	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	570	N	228	-0-	-342	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	620	N	544	-0-	-76	-0-	1	1	543	3	N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	3	N	-0-					-0-
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1616 RRCID -> 217033 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5328 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	496	N	294	-0-	-202	-0-	19	1	275	3	N	-0-					-0-
*04	360	N	295	-0-	-65	-0-	19	1	276	3	N	-0-					-0-
*05	403	N	295	-0-	-108	-0-	21	1	274	3	N	-0-					-0-
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	78	1	444	3	N	-0-					-0-
*07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	41	1	439	3	N	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	N	-0-					-0-
*09	480	N	373	-0-	-107	-0-	32	1	341	3	N	-0-					-0-
*10	496	N	399	-0-	-97	-0-	32	1	367	3	N	-0-					-0-
*11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	40	1	498	3	N	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	38	1	423	3	N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	3	N	-0-					-0-
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	29	1	360	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 24 RRCID -> 217079 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 6334 - 7550

09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 15 RRCID -> 217080 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6268 - 8692

09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	52	1	491	3	N	-0-					-0-
10	589	N	456	-0-	-133	-0-	53	1	403	3	N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	72	1	503	3	N	1					1
							1	9									
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	70	1	467	3	N	3	1	1			3
							3	9									
01	465	N	334	-0-	-131	-0-	46	1	287	3	N	1					4
							1	9									
02	532	N	480	-0-	-52	-0-	65	1	415	3	N	-0-	2	1			2

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 13 RRCID -> 217129 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6520 - 6790

09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	20	1	122	3	N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	49	1	220	3	N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	72	1	227	3	N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	88	1	415	3	N	-0-					-0-
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	87	1	363	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 2026 RRCID -> 217134 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8610 - 8956

09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON WELL #: 1782 RRCID -> 217135 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6974 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	N	-0-					-0-
*04	270	N	168	-0-	-102	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
*05	279	N	277	-0-	-2	-0-	19	1	258	3	N	-0-					-0-
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	57	1	323	3	N	-0-					-0-
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	3	N	-0-					-0-
*08	279	N	232	-0-	-47	-0-	22	1	210	3	N	-0-					-0-
*09	360	N	325	-0-	-35	-0-	28	1	297	3	N	-0-					-0-
*10	372	N	166	-0-	-206	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	3	N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	N	-0-					-0-
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	20	1	245	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-

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217159 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	42	1	372	3	Y	36					38
							40	9									
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	36	1	391	3	Y	-0-					38
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	31	1	381	3	Y	-0-					38
12	465	N	409	-0-	-56	-0-	34	1	375	3	Y	-0-					38
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	35	1	367	3	Y	-0-					38
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	3	Y	-0-					38

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 5025 RRCID -> 217203 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8698 - 9248

09	900	N	738	-0-	-162	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	734	-0-	-76	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
*02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	42	1	265	3	N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	45	1	268	3	N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	55	1	245	3	N	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	75	1	234	3	N	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	53	1	248	3	N	1					1
							1	9									
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	52	1	218	3	N	1	1	1			1
							1	9									

HUDSPETH 1 WELL #: 13 RRCID -> 217205 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6701 - 7748

09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	-0-					2
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	10	1	184	3	N	-0-					2
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					2
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	3	N	-0-					2
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					2
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	9	1	162	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 6 RRCID -> 217206 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	3	N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	29	1	174	3	N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	36	1	158	3	N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	51	1	160	3	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	30	1	143	3	N	-0-					-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	23	1	95	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 3 RRCID -> 217207 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 5138 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	354	3	N	-0-	1	1			1
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	29	1	337	3	N	-0-					1
11	420	N	373	-0-	-47	-0-	29	1	344	3	N	-0-					1
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	30	1	357	3	N	-0-					1
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	N	-0-					1
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	25	1	306	3	N	-0-					1

CUSENBARY 59 WELL #: 4 RRCID -> 217208 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5244 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	33	1	407	3	N	1	3	1			3
							1	9									
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	38	1	436	3	N	-0-					3
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	32	1	387	3	N	-0-					3
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	34	1	404	3	N	-0-					3
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	38	1	405	3	N	-0-					3
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	29	1	344	3	N	-0-					3

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	3	N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	3	N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	3	N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	20	1	329	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217334 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	18	1	252	3	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	1			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1783 RRCID -> 217455 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6962 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 39 WELL #: 22 RRCID -> 217456 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6402 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	1					1
							1	9									
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					1
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					1
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					1
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					1
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					1

SHURLEY RR 6 WELL #: 2 RRCID -> 217458 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 5452 - 7302

09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	3	1	921	3	N	-0-					1
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	8	1	633	3	N	-0-					1
11	780	N	598	-0-	-182	-0-	1	1	597	3	N	-0-					1
12	899	N	622	-0-	-277	-0-	1	1	621	3	N	-0-					1
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	42	1	628	3	N	-0-					1
*02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	39	1	562	3	N	-0-					1

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217464 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 3 RRCID -> 217486 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5588 - 7270

09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	2	1	648	3	N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	7	1	514	3	N	-0-					-0-
11	510	N	382	-0-	-128	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	1	1	484	3	N	-0-					-0-
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	31	1	465	3	N	-0-					-0-
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	394	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 5 RRCID -> 217488 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4538 - 5530

09	480	N	394	-0-	-86	-0-	29	1	365	3	N	-0-					-0-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	49	1	569	3	N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	53	1	642	3	N	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	55	1	661	3	N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	61	1	661	3	N	-0-					-0-
02	560	N	493	-0-	-67	-0-	38	1	455	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 2A WELL #: 1 RRCID -> 217491 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 5750 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	1	1	103	3	N	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-

KARNES, W.H. C WELL #: 12 RRCID -> 217492 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8606 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
*02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "B" WELL #: 203 RRCID -> 217505 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6700 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	22	1	98	3	N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	30	1	93	3	N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	21	1	100	3	N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	19	1	79	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 6 RRCID -> 217507 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 4530 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 11 RRCID -> 217509 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 5662 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	27	3	N	1					3
							1	9									
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	2					5
							2	9									
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	17	3	N	7					12
							8	9									
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	15	15	1			12
							17	9									
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	10	3	N	11					23
							12	9									
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	5	3	N	13					36
							14	9									

SHURLEY RR 1E WELL #: 1 RRCID -> 217510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	3	N	-0-					-0-
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	6	1	492	3	N	-0-					-0-
11	600	N	446	-0-	-154	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	682	N	455	-0-	-227	-0-	1	1	454	3	N	-0-					-0-
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	31	1	460	3	N	-0-					-0-
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 8028 RRCID -> 217511 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8729 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217515 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	127	1	1191	3	N	1					10
							1	9									
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	159	1	1206	3	N	-0-					10
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	171	1	1198	3	N	-0-					10
12	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	152	1	1011	3	N	1	8	1			3
							1	9									
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	229	1	1434	3	N	-0-					3
*02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	177	1	1130	3	N	-0-	2	1			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 5 RRCID -> 217526 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			3

MAYER RANCH "AA" WELL #: 2503 RRCID -> 217527 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 6574 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	104	1	183	3	N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	109	1	187	3	N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	112	1	167	3	N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	113	1	159	3	N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	59	1	183	3	N	-0-					-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	55	1	149	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SHURLEY RR 1A WELL #: 4 RRCID -> 217528 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5598 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWINS. JR. "I" WELL #: 5 RRCID -> 217532 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 6566 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	3	N	-0-					1
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	N	-0-	1	1			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	3	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	23	1	71	3	N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	16	1	75	3	N	1					1
							1	9									
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	16	1	66	3	N	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUNT 19 WELL #: 6 RRCID -> 217534 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8844 - 9314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	689 N	689	-0-	-0-	-0-	56	1	632	3	N	1					2
						1	9									
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	104	1	663	3	N	4					6
						4	9									
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	166	1	875	3	N	6					12
						7	9									
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	82	1	802	3	N	5	12	1			5
						6	9									
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	128	1	750	3	N	1					6
						1	9									
*02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	118	1	669	3	N	1					7
						1	9									

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217538 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000

09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	179	1	509	3	N	18					77
						20	9									
10	682 N	504	-0-	-178	-0-	139	1	364	3	N	1	31	1			47
						1	9									
11	660 N	395	-0-	-265	-0-	152	1	240	3	N	3	19	1			31
						3	9									
12	744 N	505	-0-	-239	-0-	194	1	311	3	N	-0-	13	1			18
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	194	1	436	3	N	-0-					18
*02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	184	1	388	3	N	1	6	1			13
						1	9									

MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217541 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820

09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	N	-0-					-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	N	-0-					-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	79	3	N	-0-					-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	24	1	75	3	N	-0-					-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	3	N	-0-					-0-
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	8	1	35	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	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	3	1	13	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	294 N	294	-0-	-0-	-0-	120	1	174	3	N	-0-					-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	78	1	175	3	N	-0-					-0-
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	54	1	109	3	N	-0-					-0-
12	217 N	134	-0-	-83	-0-	77	1	57	3	N	-0-					-0-
01	217 N	162	-0-	-55	-0-	50	1	112	3	N	-0-					-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	48	1	92	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1615 RRCID -> 217721 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	465	N	422	-0-	-43	-0-	26	1	396	3	N	-0-					-0-
*04	420	N	390	-0-	-30	-0-	25	1	365	3	N	-0-					-0-
*05	465	N	394	-0-	-71	-0-	27	1	367	3	N	-0-					-0-
*06	420	N	395	-0-	-25	-0-	59	1	336	3	N	-0-					-0-
*07	403	N	394	-0-	-9	-0-	34	1	360	3	N	-0-					-0-
*08	403	N	395	-0-	-8	-0-	37	1	358	3	N	-0-					-0-
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	32	1	347	3	N	-0-					-0-
*10	403	N	391	-0-	-12	-0-	30	1	361	3	N	-0-					-0-
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	344	3	N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	N	-0-					-0-
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	28	1	343	3	N	-0-					-0-
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	25	1	310	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1204 E RRCID -> 217860 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 5346 - 5528

09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2194E RRCID -> 217863 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 3233 - 3380

09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 6X RRCID -> 217871 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5610 - 6837

09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	2	1	562	3	N	-0-					25
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	5	1	386	3	N	-0-					25
11	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	3			N	-0-					25
12	465	N	385	-0-	-80	-0-	1	1	384	3	N	-0-					25
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	3	N	-0-					25
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	N	-0-					25

WILSON, DUKE WELL #: 1832 RRCID -> 217903 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 7050 - 8106

*03	806	N	783	-0-	-23	-0-	48	1	735	3	N	-0-					-0-
*04	750	N	721	-0-	-29	-0-	46	1	675	3	N	-0-					-0-
*05	868	N	763	-0-	-105	-0-	52	1	711	3	N	-0-					-0-
*06	780	N	725	-0-	-55	-0-	108	1	617	3	N	-0-					-0-
*07	744	N	625	-0-	-119	-0-	54	1	571	3	N	-0-					-0-
*08	775	N	652	-0-	-123	-0-	61	1	591	3	N	-0-					-0-
*09	690	N	662	-0-	-28	-0-	56	1	606	3	N	-0-					-0-
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	53	1	621	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	540	-0-	-60	-0-	41	1	499	3	N	-0-					-0-
*12	620	N	598	-0-	-22	-0-	49	1	549	3	N	-0-					-0-
01	682	N	542	-0-	-140	-0-	41	1	501	3	N	-0-					-0-
02	504	N	454	-0-	-50	-0-	34	1	420	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1266S RRCID -> 217915 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6049 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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. "Q" WELL #: 5 RRCID -> 217928 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6574 - 6924

09	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	39	3	N	1					1
							1	9									
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	3	N	-0-	1	1			-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	10	1	31	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	2					2
							2	9									
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-	1	1			1

FIELDS 14 WELL #: 10X RRCID -> 217943 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4960 - 5530

09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	176	3	N	-0-	3	1			-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	27	1	181	3	N	-0-					-0-
11	210	N	46	-0-	-164	-0-	6	1	39	3	N	1					1
							1	9									
12	217	N	9	-0-	-208	-0-	1	1	8	3	N	-0-					1
01	217	N	6	-0-	-211	-0-	1	1	5	3	N	-0-					1
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	1	1	3	3	N	-0-					1

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218002 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 28 RRCID -> 218130 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6646 - 6993

09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	3	N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	23	1	72	3	N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	3	N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	8	1	32	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 2A WELL #: 6 RRCID -> 218134 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 5792 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	2	1	514	3	N	-0-					-0-
10	403	N	343	-0-	-60	-0-	4	1	339	3	N	-0-					-0-
11	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	527	N	337	-0-	-190	-0-	1	1	336	3	N	-0-					-0-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	20	1	291	3	N	-0-					-0-
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH E WELL #: 6 RRCID -> 218237 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 6670 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	65	1	410	3	N	-0-					8
10	496	N	436	-0-	-60	-0-	62	1	374	3	N	-0-	3	1			5
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	99	1	441	3	N	-0-	2	1			3
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	131	1	410	3	N	-0-	1	1			2
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	70	1	330	3	N	-0-					2
02	476	N	370	-0-	-106	-0-	71	1	299	3	N	-0-	1	1			1

MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218246 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			Y	-0-					1
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			Y	-0-					1
11	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			Y	-0-					1
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			Y	-0-					1
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					1
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					1

MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218251 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	605	-0-	-115	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
*02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218320 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. "P" WELL #: 4 RRCID -> 218326 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 9 RRCID -> 218331 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5068 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	364	N	284	-0-	-80	-0-	284	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1269S RRCID -> 218471 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4694 - 5136

09	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			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-

CANYON RANCH 126 WELL #: 10 S RRCID -> 218489 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4596 - 5080

09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 17 RRCID -> 218498 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6500 - 7494

09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 115 WELL #: 18S RRCID -> 218502 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	496 N	315	-0-	-181	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	527 N	317	-0-	-210	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	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-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2403 RRCID -> 218504 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6704 - 6459

09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	315	1	579	3	N	12					36
						13	9									
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	328	1	584	3	N	42	17	1			61
						46	9									
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	339	1	519	3	N	43	33	1			71
						47	9									
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	384	1	483	3	N	32	36	1			67
						35	9									
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	340	1	514	3	N	5					72
						6	9									
*02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	297	1	465	3	N	41	31	1	1	8	81
						45	9									

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	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 218560 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	108	1	676	3	N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	114	1	686	3	N	17					17
							19	9									
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	138	1	617	3	N	10	9	1			18
							11	9									
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	188	1	590	3	N	4	8	1			14
							4	9									
01	806	N	760	-0-	-46	-0-	133	1	626	3	N	1					15
							1	9									
02	728	N	694	-0-	-34	-0-	132	1	555	3	N	6	6	1			15
							7	9									

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	120	N	48	-0-	-72	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 19 RRCID -> 218829 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5566 - 6680

09	720	N	620	-0-	-100	-0-	43	1	577	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	49	1	592	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	44	1	573	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	618	-0-	-33	-0-	45	1	573	3	Y	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	66	1	687	3	Y	-0-					-0-
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	52	1	458	3	Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 7025X RRCID -> 218887 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8882 - 9066

09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 144 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 144 WELL #: 10 RRCID -> 218890 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5830 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	88	1	1197	3	Y	1					1
							1	9									
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	99	1	1193	3	Y	-0-					1
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	94	1	1221	3	Y	-0-					1
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	101	1	1294	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	119	1	1238	3	Y	-0-					-0-
*02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	124	1	1093	3	Y	14	2	8			12
							15	9									

CANYON RANCH WELL #: 304S RRCID -> 218892 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2730 - 3134

09	420	N	233	-0-	-187	-0-	29	1	204	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	193	-0-	-210	-0-	25	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	211	-0-	-179	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	-0-					-0-
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	Y	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 9 RRCID -> 218893 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6390 - 7372

09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 5 RRCID -> 218897 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826

09	510	N	497	-0-	-13	-0-	55	1	442	3	N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	59	1	443	3	N	-0-					-0-
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	51	1	426	3	N	-0-					-0-
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	55	1	430	3	N	-0-					-0-
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	45	1	424	3	N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	48	1	380	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 303S RRCID -> 218904 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2738 - 2943

09	180	N	104	-0-	-76	-0-	13	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	15	-0-	-165	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	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	450	N	446	-0-	-4	-0-	43	1	402	3	N	1					2
							1	9									
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	53	1	402	3	N	-0-					2
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	56	1	391	3	N	-0-					2
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	60	1	399	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	66	1	416	3	N	-0-					2
*02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	59	1	374	3	N	-0-	1	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 14 WELL #: 8 RRCID -> 219032 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4960 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	N	-0-	2	1			-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	1					1
							1	9									
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-					1
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					1

HILL-MAYRAY "D" WELL #: 2 RRCID -> 219042 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8942 - 9026

09	1830	X	1446	-0-	-384	-0-	180	1	1266	3	Y	-0-					-0-
10	1767	X	1442	-0-	-325	-0-	93	1	1349	3	Y	-0-					-0-
11	1620	X	1571	-0-	-49	-0-	71	1	1500	3	Y	-0-					-0-
12	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	103	1	1681	3	Y	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	103	1	1421	3	Y	-0-					-0-
*02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	87	1	1375	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	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 18 RRCID -> 219108 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5542 - 6850

09	510	N	315	-0-	-195	-0-	22	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	194	-0-	-209	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	23	1	299	3	Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	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	360	N	332	-0-	-28	-0-	46	1	286	3	N	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	52	1	312	3	N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	58	1	260	3	N	5	1	1			4
							6	9									
12	341	N	221	-0-	-120	-0-	53	1	167	3	N	1	2	1			3
							1	9									
01	372	N	184	-0-	-188	-0-	32	1	151	3	N	1					4
							1	9									
02	308	N	194	-0-	-114	-0-	37	1	155	3	N	2	2	1			4
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219157 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	9	1	42	3	N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	12	1	39	3	N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	9	1	40	3	N	4					4
							4	9									
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	8	1	35	3	N	-0-	1	1			3

FIELDS 21 WELL #: 17 RRCID -> 219168 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5377 - 5786

09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	36	1	224	3	N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	35	1	231	3	N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	35	1	213	3	N	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	34	1	221	3	N	-0-					-0-
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	31	1	216	3	N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	28	1	186	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 12S RRCID -> 219181 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4774 - 5034

09	450	N	326	-0-	-124	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	330	N	130	-0-	-200	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219189 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			12
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	3	9	1			6
							3	9									
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	11	2	1			15
							12	9									
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	6	7	1			14
							7	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			5

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219207 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038

09	60	N	36	-0-	-24	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	3	N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	3	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	N	7					7
							8	9									
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	10	1	42	3	N	-0-	2	1			5

SHURLEY RR 4C WELL #: 2 RRCID -> 219318 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5516 - 6772

09	540	N	397	-0-	-143	-0-	1	1	396	3	N	-0-					1
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	6	1	448	3	N	-0-					1
11	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	3			N	-0-					1
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	1	1	421	3	N	-0-					1
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	29	1	430	3	N	-0-					1
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	372	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 98 WELL #: 19 RRCID -> 219319 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5268 - 6290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	10	1	128	3	N	-0-			-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	3	N	-0-			-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	9	1	116	3	N	-0-			-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	3	N	-0-			-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	3	N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-			-0-

REED 101 WELL #: 21 RRCID -> 219337 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 4974 - 6210

09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	92	1	851	3	Y	-0-			-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	95	1	875	3	Y	-0-			-0-
11	960 N	921	-0-	-39	-0-	92	1	829	3	Y	-0-			-0-
12	961 N	956	-0-	-5	-0-	95	1	861	3	Y	-0-			-0-
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	34	1	849	3	Y	-0-			-0-
*02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	43	1	780	3	Y	-0-			-0-

NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

09	210 N	120	-0-	-90	-0-	6	1	114	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	95	-0-	-122	-0-	5	1	90	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	16	-0-	-194	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	43	-0-	-81	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-			-0-

MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219351 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014

09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-			-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-			-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-			-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-			-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-			-0-
*02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-			-0-

REED 101 WELL #: 24 RRCID -> 219358 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4958 - 6272

09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-

RAY RANCH "B" WELL #: 1142 RRCID -> 219365 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8298 - 9044

09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	189	1	1332	3	Y	-0-			-0-
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	101	1	1458	3	Y	-0-			-0-
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	64	1	1359	3	Y	-0-			-0-
12	1581 N	1284	-0-	-297	-0-	74	1	1210	3	Y	-0-			-0-
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	85	1	1174	3	Y	-0-			-0-
*02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	74	1	1178	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. ""N" WELL #: 9 RRCID -> 219415 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	26	1	431	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	496	N	457	-0-	-39	-0-	33	1	423	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	29	1	402	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	465	N	425	-0-	-40	-0-	3	1	422	3	N	-0-					1
01	465	N	238	-0-	-227	-0-	11	1	227	3	N	-0-	1	1			-0-
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	18	1	310	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219423 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366

09	120	N	98	-0-	-22	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219426 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530

09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	90	1	1281	3	Y	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	98	1	1371	3	Y	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	89	1	1323	3	Y	-0-					-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	90	1	1358	3	Y	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	1			Y	-0-					-0-
*02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	65	1	1080	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219444 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548

09	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	71	1	1014	3	Y	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	74	1	1041	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	69	1	1019	3	Y	-0-					-0-
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	70	1	1053	3	Y	-0-					-0-
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	1			Y	-0-					-0-
*02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	910	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 16 RRCID -> 219454 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830

09	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1303 RRCID -> 219461 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651

09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	84	1	86	3	N	3					15
							3	9									
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	52	1	84	3	N	26	8	1			33
							29	9									
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	38	1	70	3	N	45	23	1			55
							50	9									
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	70	1	79	3	N	2	23	1			34
							2	9									
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	38	1	87	3	N	-0-					34
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	39	1	81	3	N	-0-	10	1			24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1403 RRCID -> 219470 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	3	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	3	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	28	1	123	3	N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	37	1	115	3	N	1					1
							1	9									
01	155	N	64	-0-	-91	-0-	11	1	51	3	N	2					3
							2	9									
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	29	1	120	3	N	-0-	1	1			2

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219472 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	407	3	N	33	23	1			47
							36	9									
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	32	1	408	3	N	37	53	1			31
							41	9									
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	28	1	390	3	N	17	25	1			23
							19	9									
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	3	1	423	3	N	21	17	1			27
							23	9									
01	496	N	413	-0-	-83	-0-	19	1	392	3	N	2	21	1			8
							2	9									
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	20	1	346	3	N	37	17	1			28
							41	9									

MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219525 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	240	3	N	1					1
							1	9									
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	323	3	N	-0-					1
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	N	-0-					1
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	N	-0-					1
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	24	1	260	3	N	-0-					1
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	20	1	218	3	N	-0-					1

KELLY 125 WELL #: 26 RRCID -> 219532 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5213 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	52	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	65	1	137	3	Y	-0-					-0-
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	62	1	205	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 6 RRCID -> 219538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7148 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	44	1	746	3	N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	55	1	699	3	N	-0-					-0-
11	870	N	713	-0-	-157	-0-	48	1	665	3	N	-0-					-0-
12	806	N	708	-0-	-98	-0-	5	1	703	3	N	-0-					-0-
01	744	N	676	-0-	-68	-0-	32	1	644	3	N	-0-					-0-
02	672	N	589	-0-	-83	-0-	33	1	556	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219554 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	442	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	32	1	412	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	3	N	-0-	1	1			-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	3	1	428	3	N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 22 RRCID -> 219578 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6248 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	19	1	274	3	N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	20	1	277	3	N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	18	1	269	3	N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	1			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	15	1	244	3	N	-0-					-0-

WARD, RC WELL #: 7 RRCID -> 219580 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6008 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	49	1	287	3	N	-0-					1
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	3	N	-0-					1
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	28	1	294	3	N	-0-	1	1			-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	27	1	308	3	N	-0-					-0-
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	29	1	297	3	N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	27	1	261	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 18 RRCID -> 219581 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5539 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219606 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2			Y	-0-					2
10	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			Y	-0-					2
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					2
12	1147	N	996	-0-	-151	-0-	996	2			Y	-0-					2
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					2
*02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					2

SHURLEY 147 WELL #: 20 RRCID -> 219721 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 5562 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 22 RRCID -> 219869 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5530 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 609 RRCID -> 219871 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6784 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	195	1	163	3	N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	200	1	171	3	N	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	192	1	147	3	N	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	198	1	148	3	N	-0-					-0-
01	372	N	177	-0-	-195	-0-	21	1	156	3	N	-0-					-0-
02	308	N	151	-0-	-157	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 6010 RRCID -> 219878 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6852 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	24	1	191	3	N	1					1
							1	9									
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	3	N	-0-	1	1			-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	22	1	185	3	N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	24	1	185	3	N	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	20	1	190	3	N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	21	1	166	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 14 RRCID -> 219881 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5342 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	63	1	951	3	N	-0-					-0-
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	59	1	876	3	N	-0-					-0-
*05	930	N	671	-0-	-259	-0-	46	1	625	3	N	-0-					-0-
*06	990	N	985	-0-	-5	-0-	147	1	838	3	N	-0-					-0-
*07	992	N	946	-0-	-46	-0-	81	1	865	3	N	-0-					-0-
*08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	87	1	848	3	N	-0-					-0-
*09	930	N	895	-0-	-35	-0-	76	1	819	3	N	-0-					-0-
*10	961	N	894	-0-	-67	-0-	69	1	825	3	N	-0-					-0-
*11	870	N	848	-0-	-22	-0-	65	1	783	3	N	-0-					-0-
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	72	1	809	3	N	-0-					-0-
01	899	N	881	-0-	-18	-0-	66	1	815	3	N	-0-					-0-
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	59	1	730	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1849 RRCID -> 219883 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8552 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	N	-0-					-0-
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	N	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	156	3	N	-0-					-0-
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	3	N	-0-					-0-
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	N	-0-					-0-
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	3	N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	N	-0-					-0-
*02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 184 WELL #: 10 RRCID -> 219884 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8768 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	N	-0-					-0-
*04	330	N	306	-0-	-24	-0-	19	1	287	3	N	-0-					-0-
*05	341	N	291	-0-	-50	-0-	20	1	271	3	N	-0-					-0-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	42	1	241	3	N	-0-					-0-
*07	310	N	266	-0-	-44	-0-	23	1	243	3	N	-0-					-0-
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	296	3	N	-0-					-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	N	-0-					-0-
*10	279	N	271	-0-	-8	-0-	21	1	250	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	244	-0-	-56	-0-	19	1	225	3	N	-0-					-0-
*12	248	N	244	-0-	-4	-0-	20	1	224	3	N	-0-					-0-
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	17	1	215	3	N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	16	1	194	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 22 RRCID -> 219895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5202 - 6224

09	270	N	207	-0-	-63	-0-	26	1	181	3	Y	-0-					1
10	279	N	199	-0-	-80	-0-	25	1	174	3	Y	-0-					1
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	31	1	175	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	75	1	203	3	Y	-0-					1
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	33	1	213	3	Y	-0-					1
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	67	1	200	3	Y	-0-					1

REED 101 WELL #: 23 RRCID -> 219898 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5136 - 6184

09	270	N	254	-0-	-16	-0-	16	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 21 RRCID -> 220008 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5238 - 6368

09	90	N	82	-0-	-8	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 19 RRCID -> 220018 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5586 - 7026

09	60	N	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 20 RRCID -> 220019 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6160 - 6924

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	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
WILSON, DUKE WELL #: 1768 RRCID -> 220028 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5176 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	868	N	861	-0-	-7	-0-	53	1	808	3	N	-0-					-0-
*04	750	N	740	-0-	-10	-0-	47	1	693	3	N	-0-					-0-
*05	837	N	829	-0-	-8	-0-	56	1	773	3	N	-0-					-0-
*06	840	N	830	-0-	-10	-0-	124	1	706	3	N	-0-					-0-
*07	775	N	733	-0-	-42	-0-	63	1	670	3	N	-0-					-0-
*08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	83	1	804	3	N	-0-					-0-
*09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	66	1	716	3	N	-0-					-0-
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	60	1	714	3	N	-0-					-0-
*11	810	N	729	-0-	-81	-0-	55	1	674	3	N	-0-					-0-
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	61	1	689	3	N	-0-					-0-
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	55	1	679	3	N	-0-					-0-
02	700	N	648	-0-	-52	-0-	48	1	600	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 11 RRCID -> 220030 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 5330 - 8220

*03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	56	1	839	3	N	-0-					-0-
*04	840	N	805	-0-	-35	-0-	52	1	753	3	N	-0-					-0-
*05	961	N	816	-0-	-145	-0-	56	1	760	3	N	-0-					-0-
*06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	135	1	767	3	N	-0-					-0-
*07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	88	1	944	3	N	-0-					-0-
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	95	1	919	3	N	-0-					-0-
*09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	82	1	883	3	N	-0-					-0-
*10	1023	N	962	-0-	-61	-0-	75	1	887	3	N	-0-					-0-
*11	930	N	866	-0-	-64	-0-	66	1	800	3	N	-0-					-0-
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	74	1	837	3	N	-0-					-0-
01	961	N	910	-0-	-51	-0-	68	1	842	3	N	-0-					-0-
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	58	1	717	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 22 RRCID -> 220037 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5118 - 6424

09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	45	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	49	1	338	3	Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	45	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	42	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	32	1	339	3	Y	-0-					-0-
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 21 RRCID -> 220039 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5130 - 6636

09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	97	1	710	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	106	1	730	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	764	-0-	-46	-0-	94	1	670	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	778	-0-	-59	-0-	89	1	689	3	Y	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	67	1	698	3	Y	-0-					-0-
*02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	67	1	635	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 18 RRCID -> 220041 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 4901 - 6277

09	600	N	222	-0-	-378	-0-	18	1	204	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	35	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	40	1	513	3	Y	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	42	1	552	3	Y	-0-					-0-
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	426	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "B" WELL #: 104 RRCID -> 220043 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 6814 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 8 RRCID -> 220071 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6594 - 7538

09	180	N	117	-0-	-63	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	15	1	164	3	Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	Y	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	40	1	368	3	Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	3	Y	-0-					-0-
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 26 RRCID -> 220072 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6268 - 7586

09	270	N	265	-0-	-5	-0-	17	1	248	3	N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	18	1	250	3	N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	16	1	236	3	N	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	1			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 3 RRCID -> 220074 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6244 - 7480

09	750	N	713	-0-	-37	-0-	47	1	666	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	722	-0-	-22	-0-	48	1	674	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	45	1	665	3	Y	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	47	1	702	3	Y	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	1			Y	-0-					-0-
*02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	628	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 20 RRCID -> 220078 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5618 - 7042

09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 9 RRCID -> 220080 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6868 - 6940

09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	3	N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 220095 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2902 - 3258

09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220098 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540 N	431	-0-	-109	-0-	48	1	383	3	N	-0-					-0-
10	527 N	424	-0-	-103	-0-	50	1	374	3	N	-0-					-0-
11	450 N	392	-0-	-58	-0-	42	1	350	3	N	-0-					-0-
12	434 N	398	-0-	-36	-0-	45	1	353	3	N	-0-					-0-
01	434 N	379	-0-	-55	-0-	37	1	342	3	N	-0-					-0-
02	364 N	323	-0-	-41	-0-	36	1	287	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 220114 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972

09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	155	1	96	3	N	-0-					-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	161	1	96	3	N	-0-					-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	159	1	86	3	N	-0-					-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	142	1	80	3	N	-0-					-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	56	1	88	3	N	-0-					-0-
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	56	1	77	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 5 RRCID -> 220117 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400

09	120 N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	3	N	-0-					1
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	3	N	-0-					1
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	49	1	939	3	N	-0-					1
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					1
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	56	1	1005	3	N	-0-					1
*02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	42	1	742	3	N	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 25 RRCID -> 220119 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264

09	690 N	669	-0-	-21	-0-	669	2			Y	-0-					2
10	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	2			Y	-0-					2
11	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	2			Y	-0-					2
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					2
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					2
*02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					2

RIMEL WELL #: 1 RRCID -> 220121 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768

09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 3 RRCID -> 220130 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570

09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	46	1	648	3	Y	-0-					-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	49	1	685	3	Y	-0-					-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	679	3	Y	-0-					-0-
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	46	1	689	3	Y	-0-					-0-
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	1			Y	-0-					-0-
*02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	38	1	625	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 10 RRCID -> 220136 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	50	1	405	3	N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	55	1	413	3	N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	47	1	396	3	N	-0-					-0-
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	52	1	407	3	N	-0-					-0-
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	44	1	408	3	N	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	45	1	361	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	49	1	304	3	N	1					12
							1	9									
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	55	1	327	3	N	-0-	5	1			7
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	65	1	292	3	N	1	3	1			5
							1	9									
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	90	1	283	3	N	-0-	2	1			3
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	64	1	302	3	N	-0-					3
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	64	1	270	3	N	1	1	1			3
							1	9									

MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220146 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	59	1	471	3	N	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	63	1	473	3	N	-0-					-0-
11	540	N	478	-0-	-62	-0-	51	1	427	3	N	-0-					-0-
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	56	1	432	3	N	12					12
							13	9									
01	527	N	470	-0-	-57	-0-	45	1	423	3	N	2	8	1			6
							2	9									
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	41	1	328	3	N	-0-					6

WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220149 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	X	355	-0-	-5	-0-	23	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	373	X	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	3	Y	-0-					-0-
11	369	X	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	372	X	369	-0-	-3	-0-	23	1	346	3	Y	-0-					-0-
01	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	1			Y	-0-					-0-
*02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 11 RRCID -> 220151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1770	N	1724	-0-	-46	-0-	172	1	1546	3	Y	5					5
							6	9									
10	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	148	1	1619	3	Y	-0-					5
11	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	129	1	1573	3	Y	-0-					5
12	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	144	1	1605	3	Y	-0-					5
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	149	1	1577	3	Y	-0-					5
*02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	136	1	1456	3	Y	-0-					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220163 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 629 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	68	1	612	3	Y	5					5
							6	9									
10	744	N	690	-0-	-54	-0-	58	1	632	3	Y	-0-					5
11	690	N	653	-0-	-37	-0-	50	1	603	3	Y	-0-					5
12	713	N	673	-0-	-40	-0-	56	1	617	3	Y	-0-					5
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	57	1	601	3	Y	-0-					5
*02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	47	1	503	3	Y	-0-					5

MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220165 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172

09	180	N	170	-0-	-10	-0-	17	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	14	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220171 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784

09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	54	1	437	3	N	1					4
							1	9									
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	59	1	441	3	N	-0-	2	1			2
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	50	1	418	3	N	2					4
							2	9									
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	47	1	364	3	N	1	2	1			3
							1	9									
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	41	1	386	3	N	-0-	2	1			1
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	43	1	339	3	N	-0-					1

SHURLEY 95 WELL #: 18 RRCID -> 220222 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5486 - 6164

09	150	N	138	-0-	-12	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 26 RRCID -> 220224 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7116 - 7346

09	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	96	1	1618	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	125	1	1589	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1502	-0-	-238	-0-	102	1	1400	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1556	-0-	-211	-0-	12	1	1544	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	71	1	1447	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1338	-0-	-62	-0-	75	1	1263	3	N	-0-					-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-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRIEND WELL #: 2802 RRCID -> 220231 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8828 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	140	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	140	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	145	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	145	1	304	2	Y	-0-					-0-
*02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	165	1	671	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

KELLY 115 WELL #: 20 RRCID -> 220236 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4968 - 6386

09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	36	1	221	3	Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	45	1	221	3	Y	-0-					-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	43	1	195	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 20 RRCID -> 220240 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 6290

09	150	N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 14 RRCID -> 220258 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5368 - 6610

09	330	N	218	-0-	-112	-0-	5	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	3	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	5	1	240	3	Y	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	Y	-0-					-0-
*02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	8	1	631	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 22 RRCID -> 220263 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5446 - 6224

09	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 26 RRCID -> 220347 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5122 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	36	1	251	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	33	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	31	1	243	3	Y	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	Y	-0-					-0-
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 9 RRCID -> 220407 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6246 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220449 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	24	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	20	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	20	1	218	3	Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	Y	-0-					-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 5 RRCID -> 220484 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4748 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	42	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	45	1	183	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	69	1	286	3	Y	-0-					1
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	67	1	247	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	70	1	258	3	Y	-0-					-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	37	1	132	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 220486 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6724 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	9	1	39	3	N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	12	1	37	3	N	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 24 RRCID -> 220494 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5196 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1020	N	677	-0-	-343	-0-	81	1	593	3	Y	3	3	1			9
							3	9									
10	899	N	840	-0-	-59	-0-	106	1	731	3	Y	3	3	1			9
							3	9									
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	124	1	885	3	Y	4	5	1			8
							4	9									
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	106	1	820	3	Y	4	3	1			9
							4	9									
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	74	1	775	3	Y	1	2	1			8
							1	9									
*02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	70	1	663	3	Y	1					9
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 36 WELL #: 13 RRCID -> 220498 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 5276 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	410	-0-	-70	-0-	9	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	296	-0-	-231	-0-	6	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	12	1	552	3	Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	12	1	555	3	Y	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	12	1	544	3	Y	-0-					-0-
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	5	1	452	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 13 RRCID -> 220523 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4824 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	33	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	1			Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			Y	-0-					-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 15 RRCID -> 220526 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6354 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 23 RRCID -> 220527 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4984 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220530 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	750	N	597	-0-	-153	-0-	82	1	515	3	N	-0-					6
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	111	1	664	3	N	1	3	1			4
							1	9									
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	135	1	605	3	N	10	4	1			10
							11	9									
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	181	1	568	3	N	5	5	1			10
							6	9									
01	775	N	740	-0-	-35	-0-	130	1	609	3	N	1					11
							1	9									
02	700	N	609	-0-	-91	-0-	116	1	487	3	N	5	4	1	1	8	11
							6	9									

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220532 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	96	1	1097	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	93	1	1114	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	90	1	1055	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	95	1	1086	3	Y	-0-					-0-
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	104	1	1048	3	Y	-0-					-0-
*02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	93	1	926	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220534 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	26	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	21	1	230	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	231	-0-	-39	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	21	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	Y	-0-					-0-
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220536 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468

09	960 N	950	-0-	-10	-0-	950	3			N	-0-					-0-
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
12	992 N	961	-0-	-31	-0-	961	3			N	-0-					-0-
01	961 N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	868 N	842	-0-	-26	-0-	842	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 12 RRCID -> 220538 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478

09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	34	1	368	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	29	1	351	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	32	1	356	3	Y	-0-					-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	33	1	352	3	Y	-0-					-0-
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3003 RRCID -> 220541 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840

09	540 N	539	-0-	-1	-0-	59	1	477	3	N	3					3
						3	9									
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	64	1	485	3	N	1	2	1			2
						1	9									
11	540 N	531	-0-	-9	-0-	55	1	467	3	N	8					10
						9	9									
12	558 N	442	-0-	-116	-0-	50	1	389	3	N	3	6	1			7
						3	9									
01	558 N	489	-0-	-69	-0-	47	1	441	3	N	1	4	1			4
						1	9									
02	504 N	457	-0-	-47	-0-	51	1	406	3	N	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 173 WELL #: 11 RRCID -> 220675 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 6650 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	90	1	1371	3	N	-0-					-0-
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	43	1	633	3	N	-0-					-0-
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	34	1	462	3	N	-0-					-0-
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	56	1	324	3	N	20	6	1			14
							22	9									
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	298	3	N	16	20	1			10
							18	9									
*08	341	N	291	-0-	-50	-0-	27	1	262	3	N	2					12
							2	9									
*09	330	N	246	-0-	-84	-0-	20	1	222	3	N	4	6	1			10
							4	9									
*10	341	N	238	-0-	-103	-0-	18	1	217	3	N	3	5	1			8
							3	9									
*11	270	N	255	-0-	-15	-0-	19	1	232	3	N	4	5	1			7
							4	9									
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	N	4	7	1			4
							4	9									
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	N	9	4	1			9
							10	9									
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	16	1	194	3	N	4	8	1			5
							4	9									

MORRISS RANCH WELL #: 8106 RRCID -> 220679 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 4778 - 5770

09	210	N	97	-0-	-113	-0-	10	1	87	3	N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 19 RRCID -> 220681 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5076 - 6626

09	180	N	175	-0-	-5	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 20 RRCID -> 220683 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5044 - 6494

09	180	N	151	-0-	-29	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 17 RRCID -> 220707 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4974 - 6288

09	270	N	232	-0-	-38	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 165 WELL #: 10 RRCID -> 220709 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5510 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 12 RRCID -> 220710 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 6810 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	112	N	40	-0-	-72	-0-	40	3			N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 19 RRCID -> 220736 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5364 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	T. A.		3	-0-	3	15	3	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	16	1	3			Y	-0-					-0-
11	17	X	1	-0-	-16	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIMEL WELL #: 2 RRCID -> 220740 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7488 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	42	1	626	3	N	-0-					1
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	33	1	616	3	N	-0-					1
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	3	N	-0-					1
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	21	1	403	3	N	-0-					1
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	3	N	-0-					1
02	392	N	336	-0-	-56	-0-	18	1	318	3	N	-0-					1

ALLISON 54 WELL #: 11 RRCID -> 220759 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5112 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	361	1	917	3	N	14					131
							15	9									
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	357	1	949	3	N	29	85	1			75
							32	9									
11	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	210	1	894	3	N	21					96
							23	9									
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	325	1	938	3	N	20					116
							22	9									
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	394	1	859	3	N	17					133
							19	9									
*02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	253	1	871	3	N	6					139
							7	9									

REED 100 WELL #: 19 RRCID -> 220761 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4492 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 100 WELL #: 21 RRCID -> 220763 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5070 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 26 RRCID -> 220764 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5099 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	50	1	365	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	58	1	402	3	Y	-0-	1	1			4
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	52	1	370	3	Y	-0-	2	1			2
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	55	1	429	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	39	1	412	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356	3	Y	-0-					2

WHITEHEAD 10 WELL #: 2 RRCID -> 220771 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 6306 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	38	1	536	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	597	-0-	-23	-0-	40	1	557	3	Y	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	563	3	Y	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	39	1	591	3	Y	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	1			Y	-0-					-0-
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	507	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 303 RRCID -> 220773 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 6430 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	N	-0-					1
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	N	-0-	1	1			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	3	N	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	13	1	102	3	N	6					6
							7	9									

MORRISS 61 WELL #: 4 RRCID -> 220784 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 4512 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 139 WELL #: 4 RRCID -> 220786 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5088 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MITTEL, BEN WELL #: 9 RRCID -> 220787 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5626 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 15 RRCID -> 220788 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5160 - 6230

09	210	N	183	-0-	-27	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					-0-
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 19 RRCID -> 220789 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 5212 - 6705

09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	3	Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	242	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	3	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	106	-0-	-142	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	3	Y	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 23 RRCID -> 220791 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5276 - 6672

09	270	N	261	-0-	-9	-0-	6	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	6	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	6	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	6	1	263	3	Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	3	Y	-0-					-0-
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	251	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 22 RRCID -> 220793 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5064 - 6368

09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

KELLY 125A WELL #: 22 RRCID -> 220794 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 4938 - 6292

09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	38	1	448	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	41	1	422	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	469	-0-	-58	-0-	34	1	435	3	Y	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	3	Y	-0-					-0-
*02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	3	Y	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 6 RRCID -> 220797 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9378

09	390	N	345	-0-	-45	-0-	98	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	101	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	98	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	101	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	101	1	235	2	Y	-0-					-0-
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	102	1	204	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 118 WELL #: 25 RRCID -> 220832 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5014 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	960	N	787	-0-	-173	-0-	87	1	631	3	Y	63	42	1			147
							69	9									
10	992	N	798	-0-	-194	-0-	92	1	637	3	Y	63	47	1			163
							69	9									
11	810	N	736	-0-	-74	-0-	88	1	585	3	Y	57	90	1			130
							63	9									
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	138	1	691	3	Y	79	45	1			164
							87	9									
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	75	1	660	3	Y	52	47	1			169
							57	9									
*02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	112	1	629	3	Y	40					209
							44	9									

CUSENBARY WELL #: 12 RRCID -> 220834 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4484 - 5426

09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					4
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					4
11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					4
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	3	Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	3	Y	-0-					-0-
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	2	1	164	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 82 WELL #: 9 RRCID -> 220860 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4838 - 5776

09	1080	N	948	-0-	-132	-0-	225	1	723	3	Y	-0-					1
10	1085	N	994	-0-	-91	-0-	235	1	748	3	Y	10	4	1			7
							11	9									
11	1020	N	946	-0-	-74	-0-	228	1	715	3	Y	3					10
							3	9									
12	992	N	990	-0-	-2	-0-	226	1	705	3	Y	54	40	1			24
							59	9									
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	239	1	789	3	Y	30					54
							33	9									
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	223	1	708	3	Y	-0-					54

SIMMONS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 220874 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5984 - 6762

09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 82 WELL #: 7 RRCID -> 220876 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4884 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	508	-0-	-212	-0-	179	1	329	3	Y	-0-					1
10	806	N	702	-0-	-104	-0-	205	1	496	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	203	1	517	3	Y	-0-					1
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	219	1	549	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	219	1	538	3	Y	-0-					-0-
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	182	1	359	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 'A' WELL #: 5 RRCID -> 220878 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 6 RRCID -> 220881 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6526 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	750	N	605	-0-	-145	-0-	46	1	559	3	Y	-0-					18
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	52	1	614	3	Y	-0-					18
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	54	1	574	3	Y	-0-					18
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	57	1	591	3	Y	-0-					18
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	61	1	591	3	Y	-0-					18
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	17	1	524	3	Y	-0-					18

RAY, MRS. MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 220896 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8314 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	29	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	Y	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	Y	-0-					-0-
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					-0-

PHILLIP 35 WELL #: 2 RRCID -> 220907 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	106	1	1221	3	Y	1					2
							1	9									
10	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	97	1	1160	3	Y	-0-					2
11	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	98	1	1145	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	97	1	1113	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	118	1	1190	3	Y	2					3
							2	9									
*02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	102	1	1024	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220916 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	26	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	28	1	393	3	Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	3	Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	1			Y	-0-					-0-
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y' WELL #: 4 RRCID -> 220923 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	122	1	984	3	N	9					17
							10	9									
10	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	126	1	946	3	N	6	11	1			12
							7	9									
11	1020	N	954	-0-	-66	-0-	99	1	832	3	N	21					33
							23	9									
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	130	1	1011	3	N	22	19	1			36
							24	9									
01	1085	N	904	-0-	-181	-0-	84	1	786	3	N	31	29	1			38
							34	9									
02	896	N	849	-0-	-47	-0-	93	1	746	3	N	9					47
							10	9									

MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220930 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176

09	240	N	228	-0-	-12	-0-	23	1	204	3	Y	1					1
							1	9									
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	19	1	212	3	Y	-0-					1
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					1
12	248	N	8	-0-	-240	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 220942 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706

09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	40	1	320	3	N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	37	1	276	3	N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	43	1	359	3	N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	55	1	424	3	N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	36	1	338	3	N	-0-					-0-
02	308	N	208	-0-	-100	-0-	23	1	185	3	N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 4 RRCID -> 220945 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440

09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	467	-0-	-433	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 220950 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776

09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	38	1	304	3	N	1					2
							1	9									
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	52	1	392	3	N	-0-	1	1			1
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	61	1	518	3	N	-0-					1
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	36	1	280	3	N	-0-	1	1			-0-
01	434	N	298	-0-	-136	-0-	29	1	269	3	N	-0-					-0-
02	392	N	263	-0-	-129	-0-	29	1	234	3	N	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 14 RRCID -> 221109 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6286 - 6750

09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY 1 WELL #: 15 RRCID -> 221110 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6292 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 19 RRCID -> 221113 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5370 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	42	1	126	3	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	46	1	145	3	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	24	1	136	3	N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	55	1	189	3	N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	50	1	126	3	N	-0-					-0-
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	31	1	131	3	N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 19 RRCID -> 221115 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5052 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	43	1	128	3	N	-0-					-0-
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	41	1	128	3	N	-0-					-0-
11	210	N	138	-0-	-72	-0-	21	1	117	3	N	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	36	1	123	3	N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	52	1	132	3	N	-0-					-0-
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	32	1	135	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 221120 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6674 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	22	1	131	3	N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	13	1	58	3	N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	21	1	65	3	N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	13	1	61	3	N	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 103 RRCID -> 221131 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6238 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	92	3	69	9	Y	63					145
10	279	N	182	-0-	-97	-0-	136	3	46	9	Y	42					187
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	127	3	33	9	Y	30					217
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	67	3	18	9	Y	16					233
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					233
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					233

WARD WELL #: 66 RRCID -> 221147 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5710 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	485	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G' WELL #: 304 RRCID -> 221149 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	3	N	-0-					-0-
01	15	N	4	-0-	-11	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221151 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	49	1	391	3	N	2					5
							2	9									
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	52	1	395	3	N	3	4	1			4
							3	9									
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	45	1	378	3	N	3					7
							3	9									
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	53	1	412	3	N	1	4	1			4
							1	9									
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	46	1	428	3	N	-0-	2	1			2
*02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	48	1	385	3	N	-0-					2

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221201 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	40	1	319	3	N	5					5
							6	9									
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	42	1	315	3	N	1	3	1			3
							1	9									
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	36	1	302	3	N	3					6
							3	9									
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	39	1	301	3	N	-0-	3	1			3
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	31	1	287	3	N	-0-	2	1			1
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	31	1	251	3	N	-0-					1

MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221206 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221214 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	651	N	481	-0-	-170	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	552	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221356 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	41	1	255	3	N	1					19
							1	9									
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	42	1	250	3	N	1	8	1			12
							1	9									
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	52	1	231	3	N	1	5	1			8
							1	9									
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	70	1	221	3	N	-0-	3	1			5
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	42	1	195	3	N	-0-					5
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	36	1	152	3	N	1	2	1			4
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221797 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	42	1	702	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	62	1	789	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	52	1	714	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	6	1	778	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	868	N	717	-0-	-151	-0-	34	1	683	3	N	-0-	1	1			-0-
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	37	1	622	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 27 RRCID -> 221951 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 6838 - 7526

09	60	N	38	-0-	-22	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	N	32					32
							35	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11					43
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-	13	1			30

SHURLEY RR 4D WELL #: 2D RRCID -> 221956 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5506 - 6920

09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	3	1	856	3	N	-0-					-0-
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	7	1	578	3	N	-0-					-0-
11	630	N	542	-0-	-88	-0-	1	1	541	3	N	-0-					-0-
12	651	N	545	-0-	-106	-0-	1	1	544	3	N	-0-					-0-
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	35	1	518	3	N	-0-					-0-
02	504	N	467	-0-	-37	-0-	30	1	437	3	N	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 8 RRCID -> 222012 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5358 - 6232

09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	238	1	1192	3	N	-0-					3
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	269	1	1382	3	N	7	3	1			7
							8	9									
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	272	1	1413	3	N	4					11
							4	9									
12	744	N	688	-0-	-56	-0-	169	1	498	3	N	19	21	1			9
							21	9									
01	744	N	643	-0-	-101	-0-	105	1	526	3	N	11					20
							12	9									
*02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	223	1	911	3	N	1	1	8			20
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8010 RRCID -> 222015 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6474 - 7224

09	300	N	285	-0-	-15	-0-	18	1	267	3	N	-0-					1
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	15	1	278	3	N	-0-	1	1			-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	15	1	276	3	N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SAWYER 112 WELL #: 21 RRCID -> 222020 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5318 - 6394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 18 RRCID -> 222026 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 5470 - 6624

09	510 N	401	-0-	-109	-0-	40	1	359	3	Y	2					2
						2	9									
10	527 N	483	-0-	-44	-0-	73	1	410	3	Y	-0-					2
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	53	1	354	3	Y	-0-					2
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	29	1	366	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	63	1	346	3	Y	-0-					-0-
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	35	1	313	3	Y	-0-					-0-

JEFFERS 18A WELL #: 3 RRCID -> 222031 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7412 - 8026

09	210 N	163	-0-	-47	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 14 RRCID -> 222040 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5564 - 7271

09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	868 N	631	-0-	-237	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	630 N	390	-0-	-240	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	682 N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 10 RRCID -> 222058 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4806 - 6500

09	510 N	437	-0-	-73	-0-	33	1	404	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	39	1	454	3	Y	-0-					-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	41	1	436	3	Y	-0-					-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	42	1	444	3	Y	-0-					-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	46	1	445	3	Y	-0-					-0-
*02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	387	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1867 RRCID -> 222059 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5460 - 8124

*03	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	75	1	1132	3	N	-0-					-0-
*04	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	72	1	1054	3	N	-0-					-0-
*05	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	82	1	1110	3	N	-0-					-0-
*06	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	171	1	973	3	N	-0-					-0-
*07	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	97	1	1034	3	N	-0-					-0-
*08	1209 N	1116	-0-	-93	-0-	105	1	1011	3	N	-0-					-0-
*09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	93	1	1003	3	N	-0-					-0-
*10	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	86	1	1011	3	N	-0-					-0-
*11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	81	1	993	3	N	-0-					-0-
*12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	91	1	1027	3	N	-0-					-0-
01	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	79	1	977	3	N	-0-					-0-
02	1008 N	965	-0-	-43	-0-	72	1	893	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 115 WELL #: 19 RRCID -> 222061 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 4862 - 6284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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.	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 4 RRCID -> 222063 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6348 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630 N	582	-0-	-48	-0-	38	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	620 N	424	-0-	-196	-0-	28	1	396	3	Y	-0-					-0-
11	660 N	417	-0-	-243	-0-	26	1	391	3	Y	-0-					-0-
12	589 N	438	-0-	-151	-0-	27	1	411	3	Y	-0-					-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	1			Y	-0-					-0-
*02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 11 RRCID -> 222068 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5586 - 5754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	244	1	481	3	N	-0-					12
10	682 N	661	-0-	-21	-0-	197	1	464	3	N	-0-	6	1			6
11	660 N	598	-0-	-62	-0-	129	1	469	3	N	-0-					6
12	682 N	667	-0-	-15	-0-	160	1	507	3	N	-0-					6
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	239	1	523	3	N	-0-					6
*02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	183	1	541	3	N	-0-					6

GALBREATH 66 WELL #: 12 RRCID -> 222070 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5226 - 5934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-

JEFFERS 18 WELL #: 4 RRCID -> 222073 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7406 - 7450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	10	1	115	3	Y	1	1	1			3
						1	9									
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	2	1	1			4
						2	9									
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	11	1	129	3	Y	1	3	1			2
						1	9									
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	1	2	1			1
						1	9									

JEFFERS 28A WELL #: 2 RRCID -> 222075 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7362 - 7418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	41	1	466	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 52 WELL #: 17 RRCID -> 222076 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5098 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	24	1	81	3	N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	62	1	156	3	N	-0-					-0-
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	36	1	153	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. N WELL #: 10 RRCID -> 222082 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7520 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-	3	1			3
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	15	12	1			6
							17	9									
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-	3	1			3
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	2	1			1
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-	1	1			-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 9 RRCID -> 222093 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5594 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

SIMMONS 71 WELL #: 10 RRCID -> 222100 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6286 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	30	1	327	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	26	1	305	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	30	1	278	3	Y	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	28	1	297	3	Y	-0-					-0-
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	Y	-0-					-0-

MORRIS RANCH WELL #: 8107 RRCID -> 222132 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 4366 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	24	1	202	3	N	-0-					2
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	26	1	213	3	N	-0-	1	1			1
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	24	1	198	3	N	-0-					1
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	26	1	189	3	N	-0-	1	1			-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	29	1	212	3	N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	24	1	170	3	N	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 22 RRCID -> 222172 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 5118 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	506	-0-	-64	-0-	88	1	415	3	Y	3	2	1			7
							3	9									
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	80	1	430	3	Y	3	2	1			8
							3	9									
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	58	1	385	3	Y	30	10	1			28
							33	9									
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	84	1	416	3	Y	36	11	1			53
							40	9									
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	111	1	402	3	Y	15	15	1			53
							17	9									
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	65	1	365	3	Y	14	1	8			66
							15	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CAUTHORN 86 WELL #: 7 RRCID -> 222175 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4850 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	3	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	3	N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	22	1	81	3	N	-0-					-0-
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	3	N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 15 RRCID -> 222180 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5614 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	6	1	78	3	Y	6					19
							7	9									
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	1					20
							1	9									
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					20
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-	16	1			4
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					4
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	100	3	Y	-0-					4

CAUTHORN 27 WELL #: 17X RRCID -> 222187 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6164 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	223	1	936	3	Y	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	230	1	946	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	227	1	936	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	247	1	918	3	Y	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	245	1	905	3	Y	-0-					-0-
*02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	222	1	785	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 7 RRCID -> 222197 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4510 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222219 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	248	N	239	-0-	-9	-0-	15	1	224	3	N	-0-					-0-
*04	240	N	214	-0-	-26	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-
*05	279	N	259	-0-	-20	-0-	18	1	241	3	N	-0-					-0-
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	37	1	207	3	N	-0-					-0-
*07	217	N	214	-0-	-3	-0-	19	1	195	3	N	-0-					-0-
*08	248	N	231	-0-	-17	-0-	22	1	209	3	N	-0-					-0-
*09	240	N	215	-0-	-25	-0-	18	1	197	3	N	-0-					-0-
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	96	-0-	-114	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	N	-0-					-0-
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222229 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	558	N	27	-0-	-531	-0-	2	1	25	3	N	-0-	2	1			1
*04	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-	1	1			-0-
*05	155	N	4	-0-	-151	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*06	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	2					2
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	1	1			1
*10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	83	1	977	3	N	64	24	1			41
							70	9									
*11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	81	1	986	3	N	92	24	1			109
							101	9									
*12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	86	1	964	3	N	72	110	1			71
							79	9									
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	69	1	855	3	N	79	49	1			101
							87	9									
*02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	708	3	N	49	85	1			65
							54	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222235 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	175	1	217	3	N	-0-					1
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	182	1	226	3	N	-0-					1
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	192	1	234	3	N	-0-	1	1			-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	197	1	252	3	N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	92	1	258	3	N	6					6
							7	9									
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	92	1	229	3	N	1	2	1			5
							1	9									

MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222285 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990

09	690	N	669	-0-	-21	-0-	67	1	601	3	Y	1					1
							1	9									
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	60	1	656	3	Y	-0-					1
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	52	1	627	3	Y	-0-					1
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	58	1	643	3	Y	-0-					1
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	62	1	654	3	Y	-0-					1
*02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	54	1	580	3	Y	-0-					1

SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222297 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736

09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	Y	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2071 S RRCID -> 222310 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6004 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	115	1	1728	3	N	-0-					1
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	79	1	1466	3	N	-0-					1
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	54	1	1025	3	N	-0-					1
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	58	1	1099	3	N	-0-					1
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	58	1	1034	3	N	-0-					1
*02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	56	1	990	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE 173 WELL #: 15 RRCID -> 222329 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842

*03	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
*05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
*07	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 52 WELL #: 15 RRCID -> 222354 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896

09	240	N	176	-0-	-64	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	17	1	156	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-					-0-
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 6 RRCID -> 222387 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400

09	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2703 RRCID -> 222400 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700

09	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-					3
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-	1	1			2
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-	1	1			1
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					1
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	N	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	9	3	1			7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20A WELL #: 5 RRCID -> 222406 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 807 RRCID -> 222411 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 24 RRCID -> 222449 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4890 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-

CLOUDT 68 WELL #: 1 RRCID -> 222451 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6972 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

GREEN 24 WELL #: 1 RRCID -> 222453 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8680 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	21	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					-0-
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 13 RRCID -> 222763 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 4824 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 25 RRCID -> 222793 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5020 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	37	1	252	3	Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	26	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	Y	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 141 WELL #: 22 RRCID -> 223144 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5352 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1149 S RRCID -> 223147 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4676 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 10 RRCID -> 223149 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 4936 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	43	1	1021	3	N	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	47	1	1002	3	N	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	60	1	930	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	735	-0-	-350	-0-	735	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	527	-0-	-527	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	924	N	398	-0-	-526	-0-	398	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 4 RRCID -> 223150 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6784 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	46	1	687	3	N	-0-					2
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	39	1	717	3	N	-0-					2
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	3	N	-0-					2
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	3	N	-0-					2
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	40	1	718	3	N	-0-					2
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	35	1	612	3	N	-0-					2

WHITEHEAD 1 WELL #: 5 RRCID -> 223153 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	810	N	614	-0-	-196	-0-	40	1	574	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	561	-0-	-59	-0-	37	1	524	3	Y	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	40	1	597	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	580	-0-	-40	-0-	36	1	544	3	Y	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	1			Y	-0-					-0-
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1617 RRCID -> 223175 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	40	1	609	3	N	-0-					-0-
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	553	3	N	-0-					-0-
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	40	1	551	3	N	-0-					-0-
*06	630	N	585	-0-	-45	-0-	87	1	498	3	N	-0-					-0-
*07	620	N	574	-0-	-46	-0-	49	1	525	3	N	-0-					-0-
*08	589	N	567	-0-	-22	-0-	53	1	514	3	N	-0-					-0-
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	46	1	501	3	N	-0-					-0-
*10	589	N	567	-0-	-22	-0-	44	1	523	3	N	-0-					-0-
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	41	1	502	3	N	-0-					-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	45	1	510	3	N	-0-					-0-
01	589	N	549	-0-	-40	-0-	41	1	508	3	N	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	36	1	444	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 1 WELL #: 4 RRCID -> 223292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 6256 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	35	1	502	3	Y	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	38	1	528	3	Y	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	34	1	508	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	35	1	521	3	Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	1			Y	-0-					-0-
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 24 RRCID -> 223295 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 5232 - 6637

09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	10	1	435	3	Y	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	11	1	486	3	Y	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	17	1	784	3	Y	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	16	1	720	3	Y	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	16	1	691	3	Y	-0-					-0-
*02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	7	1	602	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 20 RRCID -> 223584 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6214 - 7296

09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	56	1	945	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	74	1	945	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1020	N	995	-0-	-25	-0-	68	1	927	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	8	1	993	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	48	1	973	3	N	-0-					-0-
*02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	66	1	1119	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134 S RRCID -> 223595 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4658 - 4842

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 27 RRCID -> 223814 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 4210 - 7222

09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	N	-0-					-0-
11	330	N	242	-0-	-88	-0-	16	1	226	3	N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	4	1	495	3	N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 115 WELL #: 19S RRCID -> 223827 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 4644 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	22	1	75	3	N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	22	1	70	3	N	-0-					-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	10	1	57	3	N	-0-					-0-

KARNES, W.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 223830 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 4540 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	98	1	999	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	101	1	978	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	98	1	904	2	Y	-0-					-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	101	1	1189	2	Y	-0-					-0-
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	101	1	1169	2	Y	-0-					-0-
*02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	143	1	1011	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2082S RRCID -> 224019 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6750 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	44	1	393	3	Y	-0-					1
10	310	N	184	-0-	-126	-0-	17	1	167	3	Y	-0-					1
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	3	Y	-0-					1
12	465	N	378	-0-	-87	-0-	37	1	341	3	Y	-0-					1
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	34	1	365	3	Y	-0-					1
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	29	1	333	3	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR H WELL #: 7 RRCID -> 224023 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7128 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	26	1	445	3	N	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	35	1	447	3	N	-0-					-0-
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	31	1	422	3	N	-0-					-0-
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	4	1	473	3	N	-0-					-0-
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	21	1	434	3	N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	23	1	389	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 10 RRCID -> 224133 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5486 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	3	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	3	Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	189	3	Y	-0-					-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	167	3	Y	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 10 RRCID -> 224153 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3B WELL #: 10X RRCID -> 224200 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 224220 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	411	3	N	8	5	1			10
							9	9									
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	32	1	411	3	N	5	10	1			5
							6	9									
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	30	1	408	3	N	3	4	1			4
							3	9									
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	3	1	436	3	N	-0-	2	1			2
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	20	1	401	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	21	1	347	3	N	2	1	1			2
							2	9									

MAYER EDWIN S. JR."G" WELL #: 102 RRCID -> 224367 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6614 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	3	N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	15	1	93	3	N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	18	1	82	3	N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	25	1	79	3	N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	17	1	82	3	N	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	17	1	71	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 25 RRCID -> 224368 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5308 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 12S RRCID -> 224370 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4212 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	564	-0-	-66	-0-	182	1	382	3	N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	190	1	474	3	N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	184	1	453	3	N	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	190	1	482	3	N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	188	1	465	3	N	-0-					-0-
*02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	172	1	436	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 14 WELL #: 13 RRCID -> 224380 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 4962 - 5364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	32	1	198	3	N	-0-	1	1			-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	208	3	N	-0-					-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	32	1	194	3	N	-0-					-0-
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	31	1	206	3	N	-0-					-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	29	1	203	3	N	1					1
						1	9									
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	26	1	172	3	N	-0-					1

CANYON RANCH 105 WELL #: 14S RRCID -> 224382 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6470

09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2084S RRCID -> 224385 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4262 - 4776

09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 14 RRCID -> 224401 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560

09	570 N	534	-0-	-36	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
*02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224443 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

09	330 N	227	-0-	-103	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 6 RRCID -> 224449 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550

09	480 N	462	-0-	-18	-0-	30	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	32	1	450	3	Y	-0-					-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	451	-0-	-14	-0-	28	1	423	3	Y	-0-					-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			Y	-0-					-0-
*02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	403	N	192	-0-	-211	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	196	N	133	-0-	-63	-0-	133	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 11 RRCID -> 224495 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 5560 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	9	1	385	3	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	9	1	412	3	Y	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	9	1	401	3	Y	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	9	1	411	3	Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	10	1	425	3	Y	-0-					-0-
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	5	1	393	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 18 RRCID -> 224502 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5150 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 13 RRCID -> 224511 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1062E RRCID -> 224625 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6352 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9215S RRCID -> 224631 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4696 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	75	1	97	3	N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	77	1	93	3	N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	75	1	80	3	N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	77	1	78	3	N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	77	1	71	3	N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	70	1	59	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 23 RRCID -> 224632 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5292 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	X	188	-0-	-52	-0-	23	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	248	X	100	-0-	-148	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	240	X	25	-0-	-215	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	41	-0-	-207	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	9	1	558	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	226	2	Y	-0-					-0-
							13	3									

CANYON RANCH WELL #: 2083S RRCID -> 224634 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4604 - 4742

09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2074S RRCID -> 224675 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4552 - 4784

09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	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	360	N	225	-0-	-135	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 410S RRCID -> 224724 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 3038 - 3650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270 N	102	-0-	-168	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	131	-0-	-117	-0-	17	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	136	-0-	-104	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 13S RRCID -> 224725 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4750 - 6828

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 224798 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8480 - 8904

09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
12	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
*02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	536	2	Y	-0-					-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	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 21D RRCID -> 224881 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6228 - 7841

09	480 N	448	-0-	-32	-0-	45	1	403	3	Y	-0-					-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	39	1	429	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	33	1	405	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	36	1	405	3	Y	-0-					-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	37	1	389	3	Y	-0-					-0-
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 25 RRCID -> 224941 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 4904 - 6076

09	570 N	526	-0-	-44	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
10	589 N	510	-0-	-79	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
11	570 N	466	-0-	-104	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
12	558 N	471	-0-	-87	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUNT 19 WELL #: 8 RRCID -> 224950 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 8814 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	1111	-0-	1111	3649	1111	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1065	-0-	1065	4714	1065	2			Y	-0-					-0-
11	5688 X	974	-0-	-4714	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
12	1085 N	962	-0-	-123	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
01	500 N	926	-0-	426	426	926	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	826	-0-	826	1252	40	1	786	2	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 24 RRCID -> 225052 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4823 - 6145

09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 25 RRCID -> 225058 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4942 - 6359

09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			Y	-0-					-0-

TOM MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 225071 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6934 - 8042

09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-					-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 23 RRCID -> 225075 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4772 - 6192

09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 26 RRCID -> 225077 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4892 - 6104

09	T. A.	546	-0-	546	1681	546	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	552	-0-	552	2233	552	3			Y	-0-					-0-
11	2755 X	522	-0-	-2233	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
01	500 N	514	-0-	14	14	514	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	457	-0-	457	471	457	3			Y	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 8 RRCID -> 225084 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8698 - 9206

09	750 N	737	-0-	-13	-0-	223	1	514	2	Y	-0-					-0-
10	775 N	765	-0-	-10	-0-	230	1	535	2	Y	-0-					-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	223	1	510	2	Y	-0-					-0-
12	775 N	749	-0-	-26	-0-	230	1	519	2	Y	-0-					-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	230	1	517	2	Y	-0-					-0-
*02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	231	1	447	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 102 WELL #: 21 RRCID -> 225097 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5138 - 6260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-			-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-			-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-			-0-
12	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	3			Y	-0-			-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-			-0-
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-			-0-

REED 100 WELL #: 23 RRCID -> 225137 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5134 - 6094

09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-			-0-
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-			-0-
11	810 N	789	-0-	-21	-0-	789	3			Y	-0-			-0-
12	837 N	811	-0-	-26	-0-	811	3			Y	-0-			-0-
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-			-0-
*02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 15 RRCID -> 225158 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7692 - 8694

*03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	43	1	662	3	N	-0-			-0-
*04	1260 N	1042	-0-	-218	-0-	67	1	975	3	N	-0-			-0-
*05	1457 N	836	-0-	-621	-0-	57	1	779	3	N	-0-			-0-
*06	690 N	654	-0-	-36	-0-	97	1	557	3	N	-0-			-0-
*07	1085 N	798	-0-	-287	-0-	69	1	729	3	N	-0-			-0-
*08	837 N	810	-0-	-27	-0-	76	1	734	3	N	-0-			-0-
*09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	55	1	598	3	N	-0-			-0-
*10	806 N	646	-0-	-160	-0-	50	1	596	3	N	-0-			-0-
*11	750 N	537	-0-	-213	-0-	41	1	496	3	N	-0-			-0-
*12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	84	1	950	3	N	-0-			-0-
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	74	1	919	3	N	-0-			-0-
*02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	63	1	779	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 506E RRCID -> 225159 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5460 - 5578

09	960 N	955	-0-	-5	-0-	92	1	863	3	N	-0-			1
10	930 N	678	-0-	-252	-0-	95	1	583	3	N	-0-			1
11	990 N	123	-0-	-867	-0-	92	1	31	3	N	-0-			1
12	992 N	122	-0-	-870	-0-	95	1	27	3	N	-0-			1
01	682 N	142	-0-	-540	-0-	95	1	47	3	N	-0-			1
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	86	1	28	3	N	-0-			1

SAWYER 144 WELL #: 16 RRCID -> 225167 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5776 - 7116

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 116 RRCID -> 225464 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5120 - 5908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	228	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 115 RRCID -> 225474 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5076 - 5898

09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	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	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 102 RRCID -> 225475 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6286 - 6859

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					309
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					309
11	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					309
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
02	T. A.	-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	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					1
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					1
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3			Y	-0-					1
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	3			Y	-0-					1
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HILL-MAYER, E. S. JR. "CC" WELL #: 5 RRCID -> 225483 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 6446 - 7174

09	270 N	253	-0-	-17	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	14	1	264	3	N	-0-					-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	N	-0-					-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-					-0-
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 176 WELL #: 11 RRCID -> 225487 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5410 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	523	3	N	-0-					-0-
*04	480	N	467	-0-	-13	-0-	29	1	438	3	N	-0-					-0-
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	40	1	542	3	N	-0-					-0-
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	84	1	480	3	N	-0-					-0-
*07	496	N	480	-0-	-16	-0-	41	1	439	3	N	-0-					-0-
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	56	1	548	3	N	-0-					-0-
*09	540	N	138	-0-	-402	-0-	11	1	127	3	N	-0-					-0-
*10	496	N	279	-0-	-217	-0-	21	1	258	3	N	-0-					-0-
*11	570	N	294	-0-	-276	-0-	22	1	272	3	N	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	N	-0-					-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	3	N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 20 RRCID -> 225489 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 4922 - 6338

09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 23 RRCID -> 225496 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5208 - 6458

09	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	52	1	383	3	Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	65	1	370	3	Y	-0-					-0-
*02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	62	1	328	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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-					1
10	124	N	36	-0-	-88	-0-	3	1	33	3	N	-0-					1
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	3	N	-0-	1	1			-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 106S RRCID -> 225529 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 2910 - 4776

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 141 WELL #: 23 RRCID -> 225530 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5212 - 6689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	2	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	2	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					-0-
*02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 9 RRCID -> 225531 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 4594 - 5278

09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					1
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	3	Y	-0-					1
11	330 N	241	-0-	-89	-0-	21	1	220	3	Y	-0-					1
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	Y	-0-					1
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	Y	-0-					1
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	3	Y	-0-					1

HUNT 24 WELL #: 9 RRCID -> 225555 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8970 - 9652

09	14B2 EXT	157	-0-	157	535	157	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	181	-0-	181	716	181	2			Y	-0-					-0-
11	894 X	178	-0-	-716	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	167	-0-	167	167	8	1	159	2	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 18 RRCID -> 225573 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 4914 - 6328

09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					1
10	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	3			Y	-0-					1
11	780 N	727	-0-	-53	-0-	727	3			Y	-0-					1
12	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	3			Y	-0-					1
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					1
*02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					1

SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225581 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220

09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	638	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225583 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810

09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	59	1	332	3	Y	-0-					13
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	36	1	350	3	Y	-0-	12	1			1
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	366	3	Y	7					8
						8	9									
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	3	Y	-0-					8
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	3	Y	-0-					8
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225585 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	32	1	482	3	N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	3	N	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	25	1	480	3	N	-0-					-0-
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	26	1	494	3	N	-0-					-0-
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	27	1	488	3	N	-0-					-0-
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	23	1	412	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225587 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	50	1	452	3	Y	2					2
							2	9									
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	42	1	462	3	Y	-0-					2
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	36	1	434	3	Y	-0-					2
12	527	N	487	-0-	-40	-0-	40	1	447	3	Y	-0-					2
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	41	1	435	3	Y	-0-					2
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	388	3	Y	-0-					2

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225590 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225628 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225637 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	62	1	349	3	Y	-0-					3
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	40	1	387	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	29	1	348	3	Y	4					4
							4	9									
12	434	N	242	-0-	-192	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					4
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	Y	-0-					4
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	273	3	Y	-0-					4

MAYER 15 WELL #: 17 RRCID -> 225642 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	55	1	313	3	Y	-0-					3
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	36	1	346	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	29	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	28	1	324	3	Y	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	3	Y	-0-					-0-
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 36 WELL #: 13 RRCID -> 225652 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	20	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	25	-0-	-99	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 12 RRCID -> 225669 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6302 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	3	N	-0-					-0-
*04	480	N	428	-0-	-52	-0-	27	1	401	3	N	-0-					-0-
*05	527	N	440	-0-	-87	-0-	30	1	410	3	N	-0-					-0-
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	67	1	383	3	N	-0-					-0-
*07	434	N	431	-0-	-3	-0-	37	1	394	3	N	-0-					-0-
*08	434	N	223	-0-	-211	-0-	21	1	202	3	N	-0-					-0-
*09	420	N	97	-0-	-323	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
*10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	95	1	1125	3	N	-0-					-0-
*11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	72	1	877	3	N	-0-					-0-
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	69	1	781	3	N	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	723	3	N	-0-					-0-
*02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	50	1	616	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225672 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	450	-0-	-150	-0-	45	1	405	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	477	-0-	-143	-0-	40	1	437	3	Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	412	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	37	1	409	3	Y	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	37	1	389	3	Y	-0-					-0-
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 24 RRCID -> 225698 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5515 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 25 RRCID -> 225704 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5404 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	5	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	5	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	4	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	4	1	190	3	Y	-0-					-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 147 WELL #: 21 RRCID -> 225711 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5650 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 26 RRCID -> 225788 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6584 - 6974

09	150	N	140	-0-	-10	-0-	3	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	3	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	3	1	132	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	3	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	Y	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1063X RRCID -> 225803 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 4666 - 5552

09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1066X RRCID -> 225805 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6372 - 6456

09	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-					1
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					1
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					1
12	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					1
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					1
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	521	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1065X RRCID -> 225810 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4795 - 6528

09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 2 WELL #: 9 RRCID -> 225812 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6974 - 7196

09	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK LILLIAN BELL WELL #: 3109 RRCID -> 225863 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7070 - 8242

09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	39	-0-	-178	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	119	-0-	-91	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PHILLIPS 35 WELL #: 3 RRCID -> 225931 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7258 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	24	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	23	1	274	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	23	1	268	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	24	1	273	3	Y	-0-					-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	3	Y	-0-					-0-
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1064X RRCID -> 225935 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 6368 - 6460

09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	430	3			N	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 10 RRCID -> 225948 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8626 - 9136

09	T. A.	617	-0-	617	1930	617	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	635	-0-	635	2565	635	2			Y	-0-					-0-
11	3176 X	611	-0-	-2565	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
01	500 N	601	-0-	101	101	601	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	620	-0-	620	721	30	1	590	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3115 RRCID -> 226003 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6990 - 7352

09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	283	-0-	-58	-0-	22	1	260	3	Y	1					1
						1	9									
11	300 N	217	-0-	-83	-0-	17	1	200	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	310 N	225	-0-	-85	-0-	18	1	206	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	Y	1					1
						1	9									
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	Y	-0-	1	1			-0-

REED 100 WELL #: 22 RRCID -> 226005 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5227 - 6132

09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 105S RRCID -> 226006 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2852 - 5118

09	180 N	143	-0-	-37	-0-	18	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	128	-0-	-58	-0-	17	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	87	-0-	-123	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-					-0-
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 4 RRCID -> 226207 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 6404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 24 RRCID -> 226223 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600 N	583	-0-	-17	-0-	38	1	545	3	N	-0-					-0-
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	40	1	562	3	N	-0-					-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	40	1	599	3	N	-0-					-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	42	1	626	3	N	-0-					-0-
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	1			N	-0-					-0-
*02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	47	1	775	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1359 RRCID -> 226530 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 4834 - 7196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KELLY 124 WELL #: 24 RRCID -> 226589 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5141 - 6526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	900 N	861	-0-	-39	-0-	104	1	757	3	Y	-0-					-0-
10	930 N	904	-0-	-26	-0-	114	1	790	3	Y	-0-					-0-
11	870 N	854	-0-	-16	-0-	105	1	749	3	Y	-0-					-0-
12	899 N	877	-0-	-22	-0-	100	1	777	3	Y	-0-					-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	72	1	757	3	Y	-0-					-0-
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 25 RRCID -> 226594 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5104 - 6611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	T. A.	60	-0-	60	184	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	65	-0-	65	249	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	289 X	40	-0-	-249	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 5 RRCID -> 227018 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 5712 - 6756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	16	1	93	3	N	-0-					-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 12 RRCID -> 227040 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5136 - 6138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227065 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	40	1	574	3	N	-0-					-0-
10	651	N	582	-0-	-69	-0-	39	1	543	3	N	-0-					-0-
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	37	1	551	3	N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	39	1	581	3	N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	1			N	-0-					-0-
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	31	1	513	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 131 RRCID -> 227077 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5694 - 6100

09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 5 RRCID -> 227221 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648

09	1020	N	957	-0-	-63	-0-	63	1	894	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	68	1	950	3	Y	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	62	1	917	3	Y	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	63	1	943	3	Y	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	1			Y	-0-					-0-
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	50	1	827	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 227231 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721

09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	64	1	910	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	69	1	967	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	63	1	937	3	Y	-0-					-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	65	1	971	3	Y	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	1			Y	-0-					-0-
*02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	48	1	803	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 227235 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394

09	690	N	666	-0-	-24	-0-	44	1	622	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	47	1	661	3	Y	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	647	3	Y	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	44	1	663	3	Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	1			Y	-0-					-0-
*02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	34	1	571	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 227239 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950

09	1470	X	1196	-0-	-274	-0-	79	1	1117	3	Y	-0-					-0-
10	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	81	1	1136	3	Y	-0-					-0-
11	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	77	1	1147	3	Y	-0-					-0-
12	1240	X	1069	-0-	-171	-0-	67	1	1002	3	Y	-0-					-0-
01	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	1			Y	-0-					-0-
*02	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	57	1	945	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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	1			Y	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	2	Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	38	1	479	2	Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	524	2	Y	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	37	1	473	2	Y	-0-					-0-
*02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 3 WELL #: 3 RRCID -> 227344 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	27	1	286	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	28	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	24	1	279	3	Y	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	3	Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	27	1	279	3	Y	-0-					-0-
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 17 RRCID -> 227497 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6268 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	18	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	20	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	18	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	16	1	204	3	Y	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	Y	-0-					-0-
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 7 RRCID -> 227512 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	451	-0-	-149	-0-	25	1	426	3	N	-0-					1
10	620	N	434	-0-	-186	-0-	32	1	402	3	N	-0-	1	1			-0-
11	600	N	492	-0-	-108	-0-	33	1	459	3	N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	4	1	518	3	N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	N	-0-					-0-
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 925 RRCID -> 227517 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8520 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	768	-0-	-102	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
*02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	53	1	1044	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2092E RRCID -> 227530 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4172 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	36	1	488	3	Y	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	52	1	510	3	Y	5					5
							6	9									
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	53	1	470	3	Y	3					8
							3	9									
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	40	1	513	3	Y	-0-	7	1			1
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	44	1	458	3	Y	-0-					1
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	77	1	446	3	Y	7					8
							8	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 115 WELL #: 21 RRCID -> 227534 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 4866 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	140	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	145	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	140	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	145	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	145	1	20	3	Y	-0-					-0-
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3414 RRCID -> 227546 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 5128 - 6352

*03	558 N	466	-0-	-92	-0-	29	1	437	3	N	-0-					-0-
*04	450 N	420	-0-	-30	-0-	26	1	394	3	N	-0-					-0-
*05	527 N	420	-0-	-107	-0-	29	1	391	3	N	-0-					-0-
*06	450 N	414	-0-	-36	-0-	61	1	353	3	N	-0-					-0-
*07	434 N	410	-0-	-24	-0-	35	1	375	3	N	-0-					-0-
*08	434 N	243	-0-	-191	-0-	23	1	220	3	N	-0-					-0-
*09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	41	1	452	3	N	-0-					-0-
*10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	39	1	455	3	N	-0-					-0-
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	431	3	N	-0-					-0-
*12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	434	3	N	-0-					-0-
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	34	1	422	3	N	-0-					-0-
02	448 N	402	-0-	-46	-0-	30	1	372	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227554 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092

09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	265	3	N	1					1
						1	9									
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	N	-0-					1
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	N	-0-					1
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	288	3	N	-0-					1
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	26	1	279	3	N	-0-					1
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	248	3	N	1	1	8			1
						1	9									

KELLY 125 WELL #: 25 RRCID -> 227612 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5262 - 6700

09	390 N	380	-0-	-10	-0-	132	1	248	3	N	-0-					-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	148	1	321	3	N	-0-					-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	146	1	340	3	N	-0-					-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	145	1	338	3	N	-0-					-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	134	1	334	3	N	-0-					-0-
*02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	124	1	304	3	N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 126B RRCID -> 227620 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4888 - 6222

09	630 N	565	-0-	-65	-0-	45	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	651 N	596	-0-	-55	-0-	47	1	549	3	Y	-0-					-0-
11	570 N	557	-0-	-13	-0-	50	1	507	3	Y	-0-					-0-
12	589 N	551	-0-	-38	-0-	40	1	511	3	Y	-0-					-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	38	1	504	3	Y	-0-					-0-
*02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	36	1	495	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 18 RRCID -> 227699 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5292 - 5934

09	930 N	861	-0-	-69	-0-	79	1	782	3	Y	-0-					-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	83	1	836	3	Y	-0-					-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	90	1	792	3	Y	-0-					-0-
12	899 N	891	-0-	-8	-0-	88	1	803	3	Y	-0-					-0-
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	81	1	801	3	Y	-0-					-0-
*02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	44	1	426	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 21 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 227701 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7218 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
*04	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	N	-0-					-0-
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	75	1	426	3	N	-0-					-0-
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	47	1	502	3	N	-0-					-0-
*08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	54	1	522	3	N	-0-					-0-
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	50	1	538	3	N	-0-					-0-
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	44	1	525	3	N	-0-					-0-
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	39	1	486	3	N	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	48	1	542	3	N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	435	3	N	-0-					-0-
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 24 RRCID -> 227713 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 5522 - 6614

09	480	N	452	-0-	-28	-0-	34	1	418	3	N	-0-					-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	32	1	406	3	N	-0-					-0-
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	28	1	376	3	N	-0-					-0-
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	25	1	385	3	N	-0-					-0-
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	22	1	380	3	N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	26	1	325	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	22					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	65	1			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	14	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 4 RRCID -> 227722 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566

09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-	3	1			2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8	7	1			3
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	1	2	1			2
							1	9									
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	1	1			1
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	1	1			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 7 RRCID -> 227726 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6264 - 6506

09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 5 RRCID -> 227728 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6536 - 6562

09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	Y	-0-					4
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	397	3	Y	-0-					4
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	39	1	412	3	Y	-0-					4
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	44	1	457	3	Y	-0-					4
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	387	3	Y	-0-					4
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	203	3	Y	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 30 RRCID -> 227731 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 4908 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-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	360	N	330	-0-	-30	-0-	21	1	309	3	N	-0-					1
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	N	-0-					1
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	N	-0-					1
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	17	1	321	3	N	-0-					1
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	501	3	N	-0-					1
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	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	240	N	70	-0-	-170	-0-	5	1	61	3	Y	4	8	1			32
							4	9									
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	37	1	452	3	Y	21	7	1			46
							23	9									
11	660	N	147	-0-	-513	-0-	11	1	129	3	Y	6	30	1			22
							7	9									
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	13	7	1			28
							14	9									
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	3	12	1			19
							3	9									
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	1	11	1			9
							1	9									

ALDWELL RANCH B 143 WELL #: 2 RRCID -> 227764 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8978 PERF. 7504 - 8826

09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	25	1	318	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	23	1	343	2	Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	Y	-0-					-0-
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227795 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070

09	690	N	676	-0-	-14	-0-	42	1	634	3	N	-0-					-0-
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	35	1	655	3	N	-0-					-0-
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	33	1	623	3	N	-0-					-0-
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	34	1	643	3	N	-0-					-0-
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	35	1	624	3	N	-0-					-0-
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	32	1	565	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227799 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	3	N	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	3	N	-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	N	-0-			-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	N	-0-			-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	N	-0-			-0-
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 141 WELL #: 20 RRCID -> 227802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5426 - 6838

09	240 N	234	-0-	-6	-0-	5	1	229	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	5	1	241	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	5	1	241	3	Y	-0-			-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	5	1	240	3	Y	-0-			-0-
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	3	1	223	3	Y	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 3 RRCID -> 227803 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548

09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-			-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 141 WELL #: 21 RRCID -> 227807 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5170 - 6546

09	150 N	137	-0-	-13	-0-	3	1	134	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	3	1	139	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	3	1	130	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	3	1	133	3	Y	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	-0-			-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	Y	-0-			-0-

MAYER 49 WELL #: 8 RRCID -> 227810 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 6358 - 7070

09	90 N	61	-0-	-29	-0-	9	1	52	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	3	Y	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	19	1	57	3	Y	-0-			-0-
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KELLY 125 WELL #: 24 RRCID -> 227836 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 5148 - 6686

09	630 N	565	-0-	-65	-0-	45	1	520	3	Y	-0-			-0-
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	50	1	584	3	Y	-0-			-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	53	1	537	3	Y	-0-			-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	82	1	546	3	Y	-0-			-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	106	1	539	3	Y	-0-			-0-
*02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	101	1	528	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 115 WELL #: 22 RRCID -> 227870 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 4960 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	585	-0-	-75	-0-	98	1	487	3	Y	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	102	1	486	3	Y	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	98	1	595	3	Y	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	102	1	592	3	Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	102	1	586	3	Y	-0-					-0-
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	92	1	528	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 27 RRCID -> 227882 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 4877 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 5 RRCID -> 227920 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	42	1	594	3	Y	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	50	1	700	3	Y	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	621	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	38	1	570	3	Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	1			Y	-0-					-0-
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	439	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 22 RRCID -> 228027 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	29	1	259	3	Y	1					1
							1	9									
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	25	1	272	3	Y	-0-					1
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	21	1	261	3	Y	-0-					1
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	24	1	271	3	Y	-0-					1
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	-0-					1
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 26 RRCID -> 228040 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	3	N	-0-					-0-
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 228071 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	18	1	252	3	N	-0-					-0-
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	18	1	257	3	N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	17	1	256	3	N	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	1			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	14	1	224	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H.C. 49 WELL #: 3 RRCID -> 228095 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3925 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	304	-0-	-86	-0-	23	1	281	3	Y	-0-					7
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	29	1	344	3	Y	-0-					7
11	300	N	113	-0-	-187	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					7
12	310	N	28	-0-	-282	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					7
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					7
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					7

WARD, JOHN A. WELL #: 8 RRCID -> 228339 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	14					98
							15	9									
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	33	3	N	9					107
							10	9									
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	22	72	1			57
							24	9									
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	12					69
							13	9									
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	11					80
							12	9									
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	3	1	28	3	N	-0-					80

WARD, RIP "B" WELL #: 103 RRCID -> 228356 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5310 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	158	1	918	3	N	-0-					1
10	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	102	1	992	3	N	-0-					1
11	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	94	1	976	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	90	1	1023	3	N	-0-					1
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	98	1	1014	3	N	-0-					1
02	1008	N	970	-0-	-38	-0-	90	1	880	3	N	-0-					1

GALBREATH 65 WELL #: 13 RRCID -> 228360 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4680 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1080	X	998	-0-	-82	-0-	176	1	822	3	Y	-0-					8
10	1209	X	1045	-0-	-164	-0-	181	1	864	3	Y	-0-					8
11	1170	X	967	-0-	-203	-0-	182	1	785	3	Y	-0-					8
12	1209	X	958	-0-	-251	-0-	180	1	778	3	Y	-0-					8
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	173	1	796	3	Y	-0-					8
*02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	88	1	644	3	Y	-0-					8

SIMMONS RANCH WELL #: 84 RRCID -> 228384 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6290 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 85 RRCID -> 228386 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6288 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 204S RRCID -> 228390 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 2866 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660	N	498	-0-	-162	-0-	62	1	436	3	Y	-0-					1
10	651	N	420	-0-	-231	-0-	55	1	365	3	Y	-0-					1
11	690	N	400	-0-	-290	-0-	32	1	368	3	Y	-0-					1
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	3	Y	-0-					1
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	32	1	591	3	Y	-0-					1
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	29	1	393	3	Y	-0-					1

GENINI WELL #: 3913 RRCID -> 228534 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 5560 - 6814

09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					1
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					1
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	Y	-0-					1
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					1
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					1
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					1

JONES 118 WELL #: 27 RRCID -> 228540 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 4994 - 6298

09	180	N	166	-0-	-14	-0-	20	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	21	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	19	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	16	1	125	3	Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					-0-

JEFFERS 18A WELL #: 4 RRCID -> 228548 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7386 - 8002

09	540	N	520	-0-	-20	-0-	40	1	480	3	Y	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	445	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	38	1	435	3	Y	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	499	3	Y	2					2
							2	9									
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	429	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	3	Y	-0-	1	1			1

HUDSPETH 54 WELL #: 10 RRCID -> 228550 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 6634 - 7520

09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	64	1	956	3	N	-0-					2
10	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	54	1	1001	3	N	-0-					2
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	1003	3	N	-0-					2
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	55	1	1030	3	N	-0-					2
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	56	1	1005	3	N	-0-					2
02	980	N	913	-0-	-67	-0-	49	1	864	3	N	-0-					2

RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228555 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824

09	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 23 RRCID -> 228569 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 5022 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
*02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 21 RRCID -> 228571 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5296 - 6216

09	270 N	240	-0-	-30	-0-	29	1	211	3	N	-0-					-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	31	1	216	3	N	-0-					-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	28	1	199	3	N	-0-					-0-
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	26	1	202	3	N	-0-					-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	19	1	203	3	N	-0-					-0-
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	19	1	180	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 23 RRCID -> 228575 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5132 - 6389

09	690 N	673	-0-	-17	-0-	80	1	586	3	N	6	10	1			28
						7	9									
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	87	1	603	3	N	8	9	1			27
						9	9									
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	79	1	566	3	N	30	19	1			38
						33	9									
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	75	1	581	3	N	35	14	1			59
						39	9									
01	713 N	650	-0-	-63	-0-	56	1	581	3	N	12	16	1			55
						13	9									
02	644 N	602	-0-	-42	-0-	56	1	532	3	N	13					68
						14	9									

SHANNON 52 WELL #: 18 RRCID -> 228637 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6520 - 6576

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

NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228705 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286

09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	36	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	35	1	410	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	35	1	402	3	Y	-0-					-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	39	1	392	3	Y	-0-					-0-
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	34	1	337	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 11 RRCID -> 228716 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5624 - 6940

09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	9	1	413	3	N	-0-					-0-
10	496 N	425	-0-	-71	-0-	9	1	416	3	N	-0-					-0-
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	9	1	405	3	N	-0-					-0-
12	434 N	403	-0-	-31	-0-	9	1	394	3	N	-0-					-0-
01	434 N	398	-0-	-36	-0-	9	1	389	3	N	-0-					-0-
02	392 N	363	-0-	-29	-0-	4	1	359	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 168 WELL #: 10 RRCID -> 228717 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 5576 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	720	N	654	-0-	-66	-0-	69	1	585	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	72	1	591	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	43	1	552	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	606	-0-	-76	-0-	44	1	562	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	84	1	566	3	Y	1					1
							1	9									
*02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	60	1	497	3	Y	-0-					1

CANYON RANCH 105 WELL #: 11S RRCID -> 228720 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4672 - 6219

09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228818 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050

09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228895 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

09	2580	N	2503	-0-	-77	-0-	165	1	2338	3	N	-0-					-0-
10	2635	N	2596	-0-	-39	-0-	172	1	2424	3	N	-0-					-0-
11	2520	N	2519	-0-	-1	-0-	159	1	2360	3	N	-0-					-0-
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	165	1	2478	3	N	-0-					-0-
01	2604	N	2601	-0-	-3	-0-	2601	1			N	-0-					-0-
02	2352	N	2274	-0-	-78	-0-	129	1	2145	3	N	-0-					-0-

WARD, RC WELL #: 8 RRCID -> 228911 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092

09	270	N	265	-0-	-5	-0-	39	1	226	3	N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	25	1	243	3	N	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	22	1	233	3	N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	21	1	240	3	N	-0-					-0-
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	22	1	232	3	N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	21	1	206	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 19 RRCID -> 229111 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5280 - 6060

09	330	N	254	-0-	-76	-0-	19	1	235	3	N	-0-					-0-
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	18	1	232	3	N	-0-					-0-
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	15	1	210	3	N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	15	1	229	3	N	-0-					-0-
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	15	1	188	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 118 WELL #: 26 RRCID -> 229112 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5008 - 6326

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

CUSENBARY 58 WELL #: 7 RRCID -> 229116 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5218 - 5656

09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-	18	1			19
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					19
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					19
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					19
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					19
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	N	-0-					19

FIELDS 14 WELL #: 14 RRCID -> 229118 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4928 - 5532

09	90	N	56	-0-	-34	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	3	N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	28	1	170	3	N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	3	N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	3	N	-0-					-0-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	N	1					1
							1	9									

GALBREATH 78 WELL #: 12 RRCID -> 229121 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4948 - 4964

09	150	N	112	-0-	-38	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	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-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H.C. 49 WELL #: 2 RRCID -> 229122 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4448 - 5162

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1147S RRCID -> 229170 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6194

09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 1062X RRCID -> 229171 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 4614 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 408S RRCID -> 229172 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3236 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	262	-0-	-188	-0-	33	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	260	-0-	-174	-0-	34	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	228	-0-	-192	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	15	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	Y	-0-					-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 9 RRCID -> 229231 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4812 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	246	-0-	-84	-0-	48	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	52	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	82	1	330	3	Y	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	77	1	279	3	Y	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	42	1	156	3	Y	-0-					-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	32	1	110	3	Y	-0-					-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229244 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 229297 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7390 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	63	1	171	3	N	3	2	1			10
							3	9									
10	248	N	133	-0-	-115	-0-	14	1	117	3	N	2	5	1			7
							2	9									
11	240	N	124	-0-	-116	-0-	11	1	111	3	N	2	2	1			7
							2	9									
12	248	N	119	-0-	-129	-0-	87	1	30	3	N	2	4	1			5
							2	9									
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	104	3	N	3	2	1			6
							3	9									
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	10	1	95	3	N	2	5	1			3
							2	9									

SHURLEY RR 1C WELL #: 2 RRCID -> 229311 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 5516 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	3	N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	2	1	152	3	N	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 23 RRCID -> 229552 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5560 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229612 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732

*03	496	N	477	-0-	-19	-0-	29	1	448	3	N	-0-					-0-
*04	450	N	446	-0-	-4	-0-	28	1	418	3	N	-0-					-0-
*05	527	N	453	-0-	-74	-0-	31	1	422	3	N	-0-					-0-
*06	480	N	460	-0-	-20	-0-	69	1	391	3	N	-0-					-0-
*07	465	N	452	-0-	-13	-0-	39	1	413	3	N	-0-					-0-
*08	465	N	452	-0-	-13	-0-	42	1	410	3	N	-0-					-0-
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	37	1	400	3	N	-0-					-0-
*10	465	N	446	-0-	-19	-0-	35	1	411	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	147	-0-	-273	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
*12	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	465	N	5	-0-	-460	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	140	N	3	-0-	-137	-0-	3	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229616 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374

09	150	N	90	-0-	-60	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	89	-0-	-66	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 'A' WELL #: 3D RRCID -> 229982 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6048 - 6830

09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 13 RRCID -> 230187 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5560 - 6946

09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 21 RRCID -> 230197 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6023 - 6284

09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1132SD RRCID -> 230289 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6342 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	1167	3			N	-0-					1
10	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	3			N	-0-					1
11	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1141	3			N	-0-					1
12	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	3			N	-0-					1
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					1
02	1064	N	1059	-0-	-5	-0-	1059	3			N	-0-					1

MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230304 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200

09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	25	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	22	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	25	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	26	1	275	3	Y	-0-					-0-
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230395 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130

09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1D WELL #: 2 RRCID -> 230411 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 5331 - 6875

09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	1	1	431	3	N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	4	1	285	3	N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 22 RRCID -> 230475 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5574 - 8053

09	600	N	578	-0-	-22	-0-	13	1	565	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	13	1	585	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	12	1	545	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	553	-0-	-36	-0-	12	1	541	3	Y	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	12	1	537	3	Y	-0-					-0-
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	6	1	484	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3415 RRCID -> 230478 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5052 - 6470

*03	558	N	549	-0-	-9	-0-	34	1	515	3	N	-0-					-0-
*04	510	N	508	-0-	-2	-0-	33	1	475	3	N	-0-					-0-
*05	589	N	518	-0-	-71	-0-	36	1	482	3	N	-0-					-0-
*06	540	N	524	-0-	-16	-0-	78	1	446	3	N	-0-					-0-
*07	527	N	520	-0-	-7	-0-	44	1	476	3	N	-0-					-0-
*08	527	N	516	-0-	-11	-0-	48	1	468	3	N	-0-					-0-
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	42	1	451	3	N	-0-					-0-
*10	527	N	506	-0-	-21	-0-	40	1	466	3	N	-0-					-0-
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	36	1	446	3	N	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	40	1	454	3	N	-0-					-0-
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	36	1	446	3	N	-0-					-0-
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	32	1	402	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JONES 118 WELL #: 24 RRCID -> 230481 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5176 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-

BLOODWORTH 7 WELL #: 1 RRCID -> 230486 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7428 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	347	-0-	-133	-0-	22	1	325	3	N	-0-					1
10	496	N	374	-0-	-122	-0-	19	1	355	3	N	-0-					1
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	20	1	381	3	N	-0-					1
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	3	N	-0-					1
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	3	N	-0-					1
*02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	592	3	N	-0-					1

MORRISS 83 WELL #: 6X RRCID -> 230489 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4822 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	40	1	344	3	N	-0-					3
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	45	1	369	3	N	-0-	1	1			2
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	45	1	366	3	N	-0-					2
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	51	1	373	3	N	-0-	2	1			-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	50	1	364	3	N	-0-					-0-
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	44	1	304	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 14 RRCID -> 230490 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5007 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	25	1	89	3	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 10 RRCID -> 230511 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5310 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	N	-0-	24	1			1
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	2					3
							2	9									
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	6	1	35	3	N	3					6
							3	9									
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	43	3	N	4					10
							4	9									
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	22	3	N	3					13
							3	9									
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	5					18
							6	9									

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 53 RRCID -> 230513 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6462 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	31	1	435	3	N	-0-					-0-
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	32	1	446	3	N	-0-					-0-
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	29	1	432	3	N	-0-					-0-
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	30	1	445	3	N	-0-					-0-
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	1			N	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	23	1	387	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 107S RRCID -> 230522 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 2757 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	204	3	Y	-0-					1
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	188	3	Y	-0-					1
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					1
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	-0-					1
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	3	Y	-0-					1
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					1

BOBBIE H. FAWCETT WELL #: 21 RRCID -> 230554 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8318 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, RIP K 48 WELL #: 3 RRCID -> 231387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5670 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	13	1	74	3	N	-0-					3
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	N	-0-					3
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-	2	1			1
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	N	-0-					1
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	N	-0-					1
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	7	1	64	3	N	-0-					1

REED 101 WELL #: 28 RRCID -> 231396 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 4958 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 28 RRCID -> 231403 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4882 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 21 RRCID -> 231406 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5246 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	12	1	150	3	N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	12	1	155	3	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GALBREATH 65 WELL #: 15 RRCID -> 231408 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5322 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	15	1	144	3	N	-0-					4
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-					4
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-					4
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	14	1	129	3	N	-0-					4
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	13	1	126	3	N	-0-					4
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	11	1	107	3	N	-0-					4

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 231409 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8808 - 9181

09	3330	X	3024	-0-	-306	-0-	98	1	2926	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2973	-0-	-313	-0-	101	1	2872	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	1260	-0-	-1920	-0-	98	1	1162	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2540	-0-	-746	-0-	101	1	2439	2	Y	-0-					-0-
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	101	1	3364	2	Y	-0-					-0-
*02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	230	1	2707	2	Y	-0-					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231412 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	3	N	-0-					1
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	604	3	N	-0-					1
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	3	N	-0-					1
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	35	1	654	3	N	-0-					1
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	539	3	N	-0-					1
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	3	N	-0-					1

MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231417 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210

09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	95	1	537	3	Y	-0-					2
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	61	1	597	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	48	1	577	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	641	-0-	-10	-0-	51	1	590	3	Y	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	57	1	628	3	Y	-0-					-0-
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	49	1	507	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231431 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6241 - 8036

09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231433 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472

09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	18	1	201	3	N	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	19	1	191	3	N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	17	1	166	3	N	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 30 RRCID -> 231438 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4998 - 6138

09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	16	1	407	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	3	1	285	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1063E RRCID -> 231440 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 4720 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 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-

CANYON RANCH 2 WELL #: 3S RRCID -> 231450 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2778 - 3266

09	90	N	57	-0-	-33	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 17S RRCID -> 231453 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4261 - 5958

09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	98	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	102	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	98	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	102	1	3	3	Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	102	1	6	3	Y	-0-					-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	92	1	16	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 11E RRCID -> 231455 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6198 - 6262

09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234095 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062

09	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	747	-0-	-338	-0-	747	2			N	-0-					-0-
11	990	N	561	-0-	-429	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	640	-0-	-414	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	744	N	286	-0-	-458	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	532	N	5	-0-	-527	-0-	5	2			N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 31 RRCID -> 234365 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4951 - 6297

09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "1017" WELL #: 2 RRCID -> 234368 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7424 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	381	-0-	-99	-0-	24	1	357	3	N	-0-					1
10	496	N	392	-0-	-104	-0-	20	1	372	3	N	-0-					1
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	19	1	365	3	N	-0-					1
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	19	1	367	3	N	-0-					1
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	530	3	N	-0-					1
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	35	1	611	3	N	-0-					1

MORRISS 83 WELL #: 9 RRCID -> 234383 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 4322 - 6240

09	450	N	419	-0-	-31	-0-	44	1	375	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	48	1	397	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	47	1	383	3	Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	53	1	388	3	Y	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	52	1	376	3	Y	-0-					-0-
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	46	1	319	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-

REED 101 WELL #: 29 RRCID -> 234385 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5204 - 6250

09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 17 RRCID -> 234386 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 4886 - 6080

09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 8 RRCID -> 234387 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4368 - 6382

09	360	N	268	-0-	-92	-0-	52	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	60	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	54	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	69	1	252	3	Y	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	59	1	218	3	Y	-0-					-0-
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	125	1	428	3	Y	2					2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1064E RRCID -> 234389 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 4134 - 5468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
11	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
*02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 11 RRCID -> 234391 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5087 - 5630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-ROUSSELOT "C" WELL #: 4 RRCID -> 234392 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7288 - 8165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	3	2	1			4
						3	9									
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	13	1	168	3	N	3	5	1			2
						3	9									
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	12	1	159	3	N	2	2	1			2
						2	9									
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	3	N	-0-	1	1			1
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-	1	1			-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	9	1	145	3	N	1					1
						1	9									

GENINI WELL #: 3120 RRCID -> 234394 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5388 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	28	1	246	3	Y	-0-					1
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					1
11	270 N	134	-0-	-136	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					1
12	279 N	55	-0-	-224	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					1
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	Y	-0-					1
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1012S RRCID -> 234397 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3166 - 4542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3118 RRCID -> 234398 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5404 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 26 RRCID -> 234399 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4889 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234580 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	140	1	51	3	N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	145	1	54	3	N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	140	1	50	3	N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	145	1	50	3	N	-0-					-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	14	1	52	3	N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3			N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234615 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234656 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	112	N	9	-0-	-103	-0-	9	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234658 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	224	N	104	-0-	-120	-0-	103	3	1	9	N	1	1	8			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234667 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	57	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	28	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	-0-					-0-
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	32	1	293	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234678 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	50	-0-	-190	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	55	-0-	-193	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 21 WELL #: 17 RRCID -> 234688 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	117	1	1766	3	N	-0-					-0-
*04	1830	N	1652	-0-	-178	-0-	106	1	1546	3	N	-0-					-0-
*05	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	141	1	1914	3	N	-0-					-0-
*06	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	251	1	1430	3	N	-0-					-0-
*07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	160	1	1714	3	N	-0-					-0-
*08	2077	N	1946	-0-	-131	-0-	181	1	1759	3	N	5					5
							6	9									
*09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	156	1	1672	3	N	1	2	1			4
							1	9									
*10	1891	N	1616	-0-	-275	-0-	126	1	1489	3	N	1	2	1			3
							1	9									
*11	1800	N	1644	-0-	-156	-0-	124	1	1518	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*12	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	121	1	1366	3	N	1	3	1			1
							1	9									
01	1643	N	1112	-0-	-531	-0-	83	1	1028	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	138	1	1722	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1868 RRCID -> 234690 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5457 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	71	1	1078	3	N	-0-					-0-
*04	1020	N	861	-0-	-159	-0-	55	1	806	3	N	-0-					-0-
*05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	92	1	1250	3	N	-0-					-0-
*06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	191	1	1090	3	N	-0-					-0-
*07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	102	1	1082	3	N	-0-					-0-
*08	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	118	1	1134	3	N	-0-					-0-
*09	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	100	1	1079	3	N	-0-					-0-
*10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	93	1	1097	3	N	-0-					-0-
*11	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	86	1	1059	3	N	-0-					-0-
*12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	96	1	1080	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	80	1	992	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1007	-0-	-85	-0-	75	1	932	3	N	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 10 RRCID -> 234691 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 21 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 234693 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 5355 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	558	N	531	-0-	-27	-0-	33	1	498	3	N	-0-			-0-
*04	510	N	502	-0-	-8	-0-	32	1	470	3	N	-0-			-0-
*05	558	N	516	-0-	-42	-0-	35	1	481	3	N	-0-			-0-
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	78	1	444	3	N	-0-			-0-
*07	527	N	515	-0-	-12	-0-	45	1	470	3	N	-0-			-0-
*08	527	N	514	-0-	-13	-0-	48	1	466	3	N	-0-			-0-
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	42	1	451	3	N	-0-			-0-
*10	527	N	508	-0-	-19	-0-	39	1	469	3	N	-0-			-0-
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	37	1	449	3	N	-0-			-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	41	1	460	3	N	-0-			-0-
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	37	1	454	3	N	-0-			-0-
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	33	1	410	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG" WELL #: 5 RRCID -> 234695 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808

09	150	N	138	-0-	-12	-0-	9	1	129	3	N	-0-			-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	3	N	-0-			-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-			-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-			-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	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-

CANYON RANCH 126 WELL #: 17S RRCID -> 234950 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4712 - 6062

09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-			-0-

KELLY 115 WELL #: 25 RRCID -> 234951 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5116 - 6272

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			Y	-0-			-0-
01	T. A.		65	-0-	65	65	65	1			Y	-0-			-0-
02	T. A.		62	-0-	62	127	62	1			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1139E RRCID -> 234952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6116 - 6217

09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-			-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-			-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-			-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-			-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 2153S RRCID -> 234954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4216 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 10S RRCID -> 234957 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4349 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					1
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					1
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					1
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					1
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					1
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	476	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1010S RRCID -> 234962 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5221 PERF. 3663 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 18S RRCID -> 234964 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4832 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 13S RRCID -> 234965 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4360 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3918 RRCID -> 234970 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5394 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	46	1	405	3	N	-0-					1
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	40	1	406	3	N	-0-					1
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	385	3	N	-0-					1
12	465	N	353	-0-	-112	-0-	35	1	318	3	N	-0-					1
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	29	1	314	3	N	-0-					1
*02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	41	1	463	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3914 RRCID -> 234971 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 5408 - 7397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	21	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	18	1	182	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	20	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					-0-
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3915 RRCID -> 234980 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 5588 - 7260

09	510 N	505	-0-	-5	-0-	51	1	454	3	Y	-0-					1
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	46	1	465	3	Y	-0-					1
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	48	1	454	3	Y	-0-					1
12	527 N	518	-0-	-9	-0-	51	1	467	3	Y	-0-					1
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	42	1	445	3	Y	-0-					1
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	37	1	417	3	Y	-0-					1

KELLY 124 WELL #: 27 RRCID -> 234981 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 5194 - 6410

09	300 N	274	-0-	-26	-0-	33	1	239	3	Y	2	1	1			3
						2	9									
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	35	1	240	3	Y	1	1	1			3
						1	9									
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	26	1	184	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
12	279 N	213	-0-	-66	-0-	24	1	187	3	Y	2	1	1			3
						2	9									
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	-0-	1	1			2
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	Y	1					3
						1	9									

KELLY 126 WELL #: 26 RRCID -> 234982 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5048 - 6384

09	150 N	126	-0-	-24	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					5
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-	5	1			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	1					1
						1	9									
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					1
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					1

KELLY 126 WELL #: 21 RRCID -> 234983 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5009 - 6550

09	120 N	113	-0-	-7	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					3
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	9	1	95	3	Y	8					8
						9	9									
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					8
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					8
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	6					14
						7	9									

KELLY 126 WELL #: 25 RRCID -> 234984 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 5089 - 6520

09	T. A.	213	-0-	213	596	17	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	297	-0-	297	893	23	1	274	3	Y	-0-					-0-
11	1205 X	312	-0-	-893	-0-	28	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	3	Y	-0-					-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	260	-0-	260	260	18	1	242	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 126 WELL #: 23 RRCID -> 234985 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5074 - 6526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 7 RRCID -> 234986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6677 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	N	-0-			-0-
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 142 WELL #: 26 RRCID -> 235012 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5732 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	3	1	112	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	3	1	117	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	2	1	108	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	2	1	107	3	Y	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	-0-			-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 9 RRCID -> 235013 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2866 - 3741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	26	1	180	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	27	1	178	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	16	1	188	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	14	1	200	3	Y	-0-			-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	3	Y	-0-			-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-			-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 17 RRCID -> 235014 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	124 N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	N	-0-			-0-
*04	120 N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	N	-0-			-0-
*05	124 N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	N	-0-			-0-
*06	120 N	111	-0-	-9	-0-	17	1	94	3	N	-0-			-0-
*07	124 N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	N	-0-			-0-
*08	124 N	87	-0-	-37	-0-	8	1	79	3	N	-0-			-0-
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-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) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 189 WELL #: 20 RRCID -> 235015 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5820 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*10	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*11	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 20 RRCID -> 235016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5788 - 7938

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	N	15	12	1			3
							17	9									
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	N	50	13	1			40
							55	9									
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	31	39	1			32
							34	9									

WINNIE R. ALDWELL TRUST "K" WELL #: 8 RRCID -> 235017 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7525 - 8604

09	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	1			Y	-0-					-0-
10	713	N	664	-0-	-49	-0-	39	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	618	-0-	-72	-0-	45	1	573	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	38	1	569	2	Y	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	Y	-0-					-0-
*02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	519	2	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 14 RRCID -> 235038 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6312 - 7524

09	180	N	160	-0-	-20	-0-	11	1	149	3	N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	11	1	151	3	N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	1			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 17 RRCID -> 235062 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5836 - 6728

09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 23 WELL #: 12 RRCID -> 235065 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235072 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	53	1	496	3	Y	6					8
							7	9									
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	45	1	490	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	36	1	465	3	Y	3					4
							3	9									
12	589	N	536	-0-	-53	-0-	41	1	495	3	Y	-0-					4
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	464	3	Y	-0-	3	1			1
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	426	3	Y	1					2
							1	9									

RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235082 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	654	-0-	-186	-0-	63	1	591	3	Y	-0-					12
10	775	N	580	-0-	-195	-0-	49	1	531	3	Y	-0-					12
11	780	N	634	-0-	-146	-0-	46	1	588	3	Y	-0-					12
12	682	N	515	-0-	-167	-0-	40	1	475	3	Y	-0-					12
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	57	1	670	3	Y	-0-					12
*02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	42	1	542	3	Y	-0-					12

RIMEL WELL #: 8 RRCID -> 235137 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7530 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	3	N	-0-					1
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	N	-0-					1
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	3	N	-0-					1
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	N	-0-					1
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	N	-0-					1
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	13	1	237	3	N	-0-					1

CANYON RANCH 115 WELL #: 21S RRCID -> 235138 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4718 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 111 RRCID -> 235140 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 6840 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-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

KELLY 125 WELL #: 27 RRCID -> 235142 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5372 - 6496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480 N	204	-0-	-276	-0-	16	1	188	3	N	-0-					-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	34	1	396	3	N	-0-					-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	40	1	407	3	N	-0-					-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	3	N	-0-					-0-
01	434 N	331	-0-	-103	-0-	23	1	308	3	N	-0-					-0-
02	420 N	399	-0-	-21	-0-	27	1	372	3	N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 16 RRCID -> 235144 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5116 - 6656

09	240 N	203	-0-	-37	-0-	16	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					-0-
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1139S RRCID -> 235145 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4434 - 6266

09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 24 RRCID -> 235153 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4968 - 6278

09	540 N	275	-0-	-265	-0-	22	1	252	3	Y	1					1
						1	9									
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	44	1	518	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	39	1	398	3	Y	1					1
						1	9									
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	387	3	Y	-0-					1
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	3	Y	-0-					1
*02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	342	3	Y	1	1	8			1
						1	9									

GENINI WELL #: 3117 RRCID -> 235158 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 5711 - 6800

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	22	1	334	3	N	2					30
							2	9									
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	365	3	N	9	22	1			17
							10	9									
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	N	22					39
							24	9									
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	N	11					50
							12	9									
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	19	1	345	3	N	5	32	1			23
							6	9									
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	18	1	311	3	N	12					35
							13	9									

MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235200 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980

09	630	N	613	-0-	-17	-0-	38	1	575	3	N	-0-					1
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	591	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	29	1	559	3	N	-0-					1
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	31	1	586	3	N	-0-					1
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	32	1	577	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	30	1	520	3	N	-0-					1

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235209 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536

09	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	807	-0-	-154	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
*02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	612	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235216 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235220 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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-	401	3			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	390	N	235	-0-	-155	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JOE FRIEND ESTATE 34 WELL #: 3 RRCID -> 235330 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8890 - 8938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2077S RRCID -> 235336 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4382 - 6126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 113 WELL #: 10S RRCID -> 235339 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 4438 - 5520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 20 RRCID -> 235341 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6354 - 7472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
10	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
*02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 14 RRCID -> 235343 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5411 - 6754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 29 RRCID -> 235345 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 6661 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	69	1	8	3	N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	71	1	6	3	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	68	1	3	3	N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	1	1	3	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	18	1	2	3	N	4					4
							4	9									
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	19	1	2	3	N	-0-	1	1			3

SHURLEY RR 4D WELL #: 4 RRCID -> 235378 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5273 - 6806

09	570	N	49	-0-	-521	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	496	N	386	-0-	-110	-0-	5	1	381	3	N	-0-					-0-
11	570	N	126	-0-	-444	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	1	1	662	3	N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	3	N	-0-					-0-
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	34	1	488	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 30 RRCID -> 235379 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5343 - 6720

09	330	N	329	-0-	-1	-0-	7	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	7	1	321	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	7	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	8	1	330	3	Y	-0-					-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	4	1	305	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 27 RRCID -> 235381 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5346 - 6860

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 31 RRCID -> 235383 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 5306 - 6788

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	243	3	N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	3	N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	217	3	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 28 RRCID -> 235385 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 5484 - 7002

09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 918S RRCID -> 235594 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 4220 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 235595 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5322 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 4A RRCID -> 235597 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 5648 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	37	-0-	-149	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 28 RRCID -> 235598 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 4996 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	37	1	270	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	21	-0-	-289	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	80	-0-	-220	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	54	1	422	3	Y	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	365	3	Y	-0-					-0-
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	Y	-0-					-0-

HILL-WINNIE R. ALDWELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 235599 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5350 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

SHURLEY 142 WELL #: 28 RRCID -> 235600 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5426 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	3	N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	3	N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	N	-0-					-0-
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 8 RRCID -> 235601 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6675 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	76	1	610	3	N	-0-					1
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	70	1	526	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	70	1	594	3	N	1					2
							1	9									
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	87	1	676	3	N	-0-	1	1			1
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	90	1	841	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	89	1	712	3	N	-0-					1

MAYER RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 235602 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6652 - 7022

09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	119	3	N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	20	1	121	3	N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	22	1	98	3	N	-0-					-0-
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	27	1	85	3	N	-0-					-0-
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	18	1	86	3	N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	18	1	75	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1077E RRCID -> 235603 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4132 - 5454

09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	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-

MAYER 15 WELL #: 21 RRCID -> 235604 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6448 - 7208

09	270	N	258	-0-	-12	-0-	39	1	219	3	Y	-0-					14
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	24	1	235	3	Y	-0-	13	1			1
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	20	1	238	3	Y	3					4
							3	9									
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					4
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	241	3	Y	-0-					4
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	Y	-0-					4

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235696 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830

09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	364	N	317	-0-	-47	-0-	317	3			N	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235699 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042

09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	12	1	150	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 23 RRCID -> 235792 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 20 RRCID -> 235795 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	68	1	720	3	Y	7					7
							8	9									
10	868	N	867	-0-	-1	-0-	73	1	793	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
11	840	N	769	-0-	-71	-0-	61	1	706	3	Y	2					3
							2	9									
12	837	N	825	-0-	-12	-0-	80	1	743	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	65	1	678	3	Y	-0-					2
*02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	54	1	683	3	Y	11					13
							12	9									

SIMMONS 3 WELL #: 7 RRCID -> 235798 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	49	1	519	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	642	-0-	-9	-0-	54	1	588	3	Y	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	555	3	Y	2					2
							2	9									
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	62	1	579	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	53	1	555	3	Y	-0-					-0-
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	41	1	523	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 13 RRCID -> 235801 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	41	1	620	3	N	-0-					-0-
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	35	1	644	3	N	-0-					-0-
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	32	1	615	3	N	-0-					-0-
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	34	1	632	3	N	-0-					-0-
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	35	1	620	3	N	-0-					-0-
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	32	1	559	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 32 RRCID -> 235805 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5422 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	4	1	170	3	N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	3	1	162	3	N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	4	1	165	3	N	-0-					-0-
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	3	1	147	3	N	-0-					-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	N	-0-					-0-

HILL-WINNIE R. ALDWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 235806 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7224 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRIEND 25 WELL #: 1 RRCID -> 235807 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8654 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	98	1	296	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	101	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	98	1	294	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	101	1	294	2	Y	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	101	1	291	2	Y	-0-					-0-
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	104	1	246	2	Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235809 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	35	1	220	3	N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	36	1	218	3	N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	44	1	196	3	N	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	60	1	188	3	N	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	42	1	197	3	N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	41	1	172	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235815 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	188	3	N	-0-					4
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	33	1	198	3	N	-0-	2	1			2
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	27	1	120	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	217	N	114	-0-	-103	-0-	28	1	86	3	N	-0-	1	1			1
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	32	1	152	3	N	-0-					1
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	37	1	156	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235821 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	115	1	924	3	N	29					58
							32	9									
10	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	120	1	906	3	N	30	43	1			45
							33	9									
11	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	104	1	876	3	N	20					65
							22	9									
12	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	114	1	883	3	N	6	37	1			34
							7	9									
01	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	95	1	890	3	N	32	27	1			39
							35	9									
02	924	N	867	-0-	-57	-0-	95	1	759	3	N	12	1	8			50
							13	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235913 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	42	1	234	3	Y	-0-					6
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	28	1	276	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	23	1	279	3	Y	4					4
							4	9									
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	288	3	Y	-0-					4
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	280	3	Y	-0-					4
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	262	3	Y	-0-					4

RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235915 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110

09	150	N	132	-0-	-18	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235917 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410

09	420	N	324	-0-	-96	-0-	21	1	303	3	N	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	26	1	366	3	N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	380	3	N	-0-					-0-
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	1			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	20	1	330	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235921 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932

09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235925 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132

*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	N	-0-					-0-
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	26	1	151	3	N	-0-					-0-
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	N	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	N	-0-					-0-
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 11 RRCID -> 236166 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5490 - 6730

09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 35 WELL #: 12 RRCID -> 236167 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5682 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 26 RRCID -> 236168 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5302 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 839X RRCID -> 236169 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 4820 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	23	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	3	Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	22	1	276	3	Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	-0-					-0-
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1138S RRCID -> 236172 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4618 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 20 RRCID -> 236176 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	419	-0-	-211	-0-	63	1	356	3	Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	50	1	482	3	Y	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	479	3	Y	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	41	1	482	3	Y	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	36	1	393	3	Y	-0-					-0-
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	68	1	549	3	N	-0-					-0-
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	75	1	561	3	N	-0-					-0-
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	64	1	542	3	N	-0-					-0-
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	72	1	560	3	N	-0-					-0-
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	60	1	559	3	N	-0-					-0-
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	62	1	493	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS 28A WELL #: 4 RRCID -> 236281 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7324 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	930	N	845	-0-	-85	-0-	64	1	773	3	Y	7	4	1			20
							8	9									
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	61	1	739	3	Y	4	4	1			20
							4	9									
11	930	N	824	-0-	-106	-0-	66	1	752	3	Y	5	15	1			10
							6	9									
12	868	N	806	-0-	-62	-0-	60	1	739	3	Y	6	3	1			13
							7	9									
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	60	1	716	3	Y	7	6	1			14
							8	9									
*02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	55	1	632	3	Y	4	10	1			8
							4	9									

WILSON DUKE 173 WELL #: 18 RRCID -> 236282 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5674 - 7982

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	3	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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	3	N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 18 RRCID -> 236287 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 5684 - 7120

*03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236350 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236354 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028

09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 10 RRCID -> 236407 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 5472 - 6672

09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	2	1	140	3	N	-0-					-0-
11	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 9 RRCID -> 236408 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5512 - 6744

09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	1	1	340	3	N	-0-					5
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	3	1	227	3	N	-0-					5
11	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	3			N	-0-					5
12	341	N	181	-0-	-160	-0-	181	3			N	-0-					5
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	N	-0-					5
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	N	-0-					5

SHURLEY RR 6 WELL #: 9 RRCID -> 236409 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5490 - 6862

09	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-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 #: 1011S RRCID -> 236411 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2720 - 3608

09	120	N	53	-0-	-67	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	21	-0-	-103	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9216S RRCID -> 236421 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 4802 - 5610

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-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 WELL #: 1127E RRCID -> 236424 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5400 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1065E RRCID -> 236426 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6318 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 27 RRCID -> 236499 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5366 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	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	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 909E RRCID -> 236500 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5968 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 15 RRCID -> 236501 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6356 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1126E RRCID -> 236502 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4396 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236504 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236516 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	58	1	666	3	N	-0-					-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	58	1	691	3	N	-0-					-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	57	1	669	3	N	-0-					-0-
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	61	1	693	3	N	-0-					-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	67	1	677	3	N	-0-					-0-
*02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	63	1	634	3	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	510 N	500	-0-	-10	-0-	11	1	489	3	N	-0-					-0-
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	11	1	511	3	N	-0-					-0-
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	11	1	491	3	N	-0-					-0-
12	527 N	487	-0-	-40	-0-	11	1	476	3	N	-0-					-0-
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	11	1	491	3	N	-0-					-0-
02	476 N	421	-0-	-55	-0-	5	1	416	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 23 RRCID -> 236529 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5484 - 7024

09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH "J" WELL #: 903 RRCID -> 236575 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852

09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	46	1	287	3	N	-0-					-0-
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	48	1	290	3	N	-0-					-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	62	1	275	3	N	-0-					-0-
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	79	1	249	3	N	-0-					-0-
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	60	1	280	3	N	-0-					-0-
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	59	1	248	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 8 RRCID -> 236581 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406

09	300 N	245	-0-	-55	-0-	14	1	230	3	N	1	1	1			2
						1	9									
10	310 N	175	-0-	-135	-0-	13	1	161	3	N	1	2	1			1
						1	9									
11	300 N	240	-0-	-60	-0-	16	1	223	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	248 N	80	-0-	-168	-0-	1	1	79	3	N	-0-	1	1			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-					-0-
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 165 WELL #: 14 RRCID -> 236627 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	3	N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	3	N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	4	1	205	3	N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	4	1	202	3	N	-0-					-0-
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	4	1	166	3	N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	2	1	180	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 8 RRCID -> 236629 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	1	1	112	3	N	-0-					-0-
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 5 RRCID -> 236631 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5408 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	2	1	492	3	N	-0-					13
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	4	1	313	3	N	-0-					13
11	390	N	279	-0-	-111	-0-	279	3			N	-0-					13
12	496	N	282	-0-	-214	-0-	282	3			N	-0-					13
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	18	1	271	3	N	-0-					13
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	N	-0-					13

SHURLEY 141 WELL #: 28 RRCID -> 236632 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 5390 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 30 RRCID -> 236637 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 5826 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	2	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 25 RRCID -> 236640 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 5332 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	3	1	131	3	N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	3	1	132	3	N	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	3	1	132	3	N	-0-					-0-
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 6 RRCID -> 236642 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5353 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 113S RRCID -> 236644 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3146 - 4138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-					-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	N	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 8 RRCID -> 236661 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5304 - 6852

09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	2	1	652	3	N	-0-					1
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	6	1	441	3	N	-0-					1
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					1
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	477	3	N	-0-					1
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	470	3	N	-0-					1
*02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	399	3	N	-0-					1

SHURLEY 166 WELL #: 26 RRCID -> 236668 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6747 - 6904

09	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
02	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 7 RRCID -> 236669 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 5438 - 6284

09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	N	-0-					-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	3	N	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 917S RRCID -> 236672 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 4835 - 5632

09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	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-

REED 101 WELL #: 25 RRCID -> 236674 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4867 - 6156

09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 8 WELL #: 2 RRCID -> 236675 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7400 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	N	-0-					1
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	N	-0-					1
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-					1
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-					1
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					1
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	11	1	203	3	N	-0-					1

MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236691 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738

09	210 N	187	-0-	-23	-0-	28	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	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-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 4 RRCID -> 236717 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4512 - 5020

09	90 N	49	-0-	-41	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					2
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					2
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					2
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					2
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					2
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					2

STEWART 3 WELL #: 4 RRCID -> 236718 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4190 - 4818

09	150 N	133	-0-	-17	-0-	49	1	84	3	N	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	54	1	72	3	N	-0-					-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	41	1	87	3	N	-0-					-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	3	N	-0-					-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 7 RRCID -> 236719 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6406 - 7464

09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 7 RRCID -> 236721 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6596 - 6840

09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	2	1	669	3	N	-0-					-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	6	1	468	3	N	-0-					-0-
11	480 N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	558 N	438	-0-	-120	-0-	1	1	437	3	N	-0-					-0-
01	465 N	393	-0-	-72	-0-	25	1	368	3	N	-0-					-0-
02	420 N	406	-0-	-14	-0-	26	1	380	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 29 RRCID -> 236722 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 5608 - 6096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236724 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	199	1	94	3	N	-0-					1
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	206	1	93	3	N	-0-	1	1			-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	202	1	78	3	N	-0-					-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	176	1	70	3	N	-0-					-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	65	1	73	3	N	-0-					-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	66	1	72	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	499 N	499	-0-	-0-	-0-	188	1	302	3	N	8					40
						9	9									
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	195	1	303	3	N	13	17	1			36
						14	9									
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	195	1	244	3	N	34	20	1			50
						37	9									
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	212	1	210	3	N	31	27	1			54
						34	9									
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	194	1	234	3	N	20					74
						22	9									
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	185	1	227	3	N	35	27	1			82
						39	9									

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 236774 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7402 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	35	1	96	3	N	1	1	1			5
						1	9									
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	15	1	117	3	N	1	2	1			4
						1	9									
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	1	1	1			4
						1	9									
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	97	1	33	3	N	2	2	1			4
						2	9									
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	1	1	1			4
						1	9									
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	2	4	1			2
						2	9									

SHURLEY RR 1A WELL #: 9 RRCID -> 236775 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5666 - 5992

09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	3	1	958	3	N	-0-					2
10	682 N	657	-0-	-25	-0-	8	1	649	3	N	-0-					2
11	810 N	617	-0-	-193	-0-	1	1	616	3	N	-0-					2
12	837 N	630	-0-	-207	-0-	1	1	629	3	N	-0-					2
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	43	1	631	3	N	-0-					2
02	588 N	546	-0-	-42	-0-	35	1	511	3	N	-0-					2

CANYON RANCH 107 WELL #: 13E RRCID -> 236776 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5336 - 5378

09	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	333	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 16 RRCID -> 236777 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5364 - 6860

09	330 N	321	-0-	-9	-0-	7	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	7	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	7	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	7	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	7	1	313	3	Y	-0-					-0-
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	3	1	283	3	Y	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236781 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630

09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236785 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398

09	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
*02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236791 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	53	1	607	3	Y	-0-					-0-
10	713 N	664	-0-	-49	-0-	51	1	613	3	Y	-0-					-0-
11	660 N	617	-0-	-43	-0-	49	1	568	3	Y	-0-					-0-
12	682 N	613	-0-	-69	-0-	49	1	564	3	Y	-0-					-0-
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	53	1	537	3	Y	-0-					-0-
*02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	47	1	474	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	1350 N	1115	-0-	-235	-0-	1115	3			N	-0-					1
10	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	1162	3			N	-0-					1
11	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	1121	3			N	-0-					1
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					1
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					1
*02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					1

STEWART 78 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 236829 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2644 - 4526

09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	1			N	-0-					-0-

HOLMAN, A. D. 26 WELL #: 2 RRCID -> 236830 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6656 - 6840

09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	35	1	217	3	N	-0-					-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	397	3	N	-0-					-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	N	-0-					-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	3	N	-0-					-0-
01	217 N	137	-0-	-80	-0-	13	1	124	3	N	-0-					-0-
02	196 N	45	-0-	-151	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 14S RRCID -> 236831 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4366 - 6032

09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	98	1	858	3	N	-0-					1
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	102	1	852	3	N	-0-					1
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	98	1	808	3	N	-0-					1
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	102	1	857	3	N	-0-					1
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	102	1	847	3	N	-0-					1
*02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	92	1	767	3	N	-0-					1

SHURLEY RR 1C WELL #: 3 RRCID -> 236835 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122

09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	3	1	888	3	N	-0-					2
10	620 N	617	-0-	-3	-0-	8	1	609	3	N	-0-					2
11	750 N	567	-0-	-183	-0-	1	1	566	3	N	-0-					2
12	806 N	574	-0-	-232	-0-	1	1	573	3	N	-0-					2
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	3	N	-0-					2
*02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	558	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 155 WELL #: 5 RRCID -> 236853 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	9	N	1	-0-	-8	-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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 29 RRCID -> 236890 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	1			23
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10	7	1			26
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	15	17	1			24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	7	1			19
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6	5	1			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					26

MAYER 20A WELL #: 9 RRCID -> 236893 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					1
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					1
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-					1
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					1
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					1
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					1

MAYER 20 WELL #: 8 RRCID -> 236897 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 28 RRCID -> 236899 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 15 RRCID -> 236901 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	N	-0-					-0-
*02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	8	1	659	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 5 RRCID -> 237198 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5426 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	4	1	288	3	N	-0-					-0-
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	N	-0-					-0-
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 147 WELL #: 31 RRCID -> 237201 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5396 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 15 RRCID -> 237208 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5496 - 6904

09	270	N	203	-0-	-67	-0-	5	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	4	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	4	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	4	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	5	1	202	3	Y	-0-					-0-
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	187	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN, A. D. WELL #: 2603 RRCID -> 237210 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6602 - 6680

09	240	N	228	-0-	-12	-0-	32	1	196	3	N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	23	1	193	3	N	-0-					-0-
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	20	1	186	3	N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	22	1	199	3	N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	20	1	185	3	N	-0-					-0-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 14 RRCID -> 237214 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5479 - 6894

09	330	N	312	-0-	-18	-0-	7	1	303	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	6	1	279	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	7	1	312	3	Y	2	4	1			6
							2	9									
12	310	N	128	-0-	-182	-0-	3	1	123	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	3	Y	-0-	1	1			5
*02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	3	1	262	3	Y	1					6
							1	9									

GALBREATH 67 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 5 RRCID -> 237236 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5436 - 6788

09	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	N	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY RR 1C 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	2	1	729	3	N	-0-					5
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	6	1	495	3	N	-0-					5
11	630	N	455	-0-	-175	-0-	455	3			N	-0-					5
12	713	N	469	-0-	-244	-0-	1	1	468	3	N	-0-					5
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	471	3	N	-0-					5
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	35	1	512	3	N	-0-					5

SHURLEY RR 1A WELL #: 13 RRCID -> 237249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 5496 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	2	1	135	3	N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 9 RRCID -> 237303 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 4762 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	26	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 237312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6436 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	6	1	99	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 27 RRCID -> 237379 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 5084 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 28 RRCID -> 237387 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5101 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. 39 WELL #: 13 RRCID -> 237392 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6328 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	438	-0-	-102	-0-	33	1	405	3	Y	-0-			-0-
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	39	1	457	3	Y	-0-			-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	41	1	440	3	Y	-0-			-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	43	1	454	3	Y	-0-			-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	47	1	454	3	Y	-0-			-0-
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	13	1	406	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1066E RRCID -> 237395 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 4366 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			1
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			1
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			1
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			1
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	346	-0-	-104	-0-	49	1	297	3	Y	-0-			4
10	465	N	326	-0-	-139	-0-	46	1	280	3	Y	-0-			4
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	42	1	228	3	Y	-0-			4
12	372	N	221	-0-	-151	-0-	37	1	184	3	Y	-0-			4
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	37	1	206	3	Y	-0-			4
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	36	1	189	3	Y	-0-			4

SHURLEY 166 WELL #: 21 RRCID -> 237413 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 5572 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-			-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-			-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-			-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 134 RRCID -> 237418 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5376 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-			-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-			-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-			-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-			-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-			-0-

ESPY 56 WELL #: 16 RRCID -> 237421 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4766 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	103	-0-	-137	-0-	99	1	2	3	Y	2			20
							2	9							
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	114	1	116	3	Y	14			34
							15	9							
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	117	1	100	3	Y	12			46
							13	9							
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	103	1	8	3	Y	7			53
							8	9							
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	103	1	7	3	Y	1			54
							1	9							
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	93	1	5	3	Y	2			56
							2	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1067E RRCID -> 237434 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 4186 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 26 RRCID -> 237451 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 4911 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237465 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798

09	990	N	935	-0-	-55	-0-	61	1	874	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	939	-0-	-208	-0-	62	1	877	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	836	-0-	-94	-0-	53	1	783	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	958	-0-	-3	-0-	60	1	898	3	Y	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	1			Y	-0-					-0-
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	44	1	729	3	Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237480 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562

09	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	22	1	99	3	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	30	1	95	3	N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	21	1	100	3	N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	21	1	88	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 #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	25	1	159	3	N	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	26	1	159	3	N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	32	1	143	3	N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	43	1	134	3	N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	31	1	145	3	N	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	28	1	117	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	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	9	1	41	3	N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	12	1	39	3	N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	9	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 23S RRCID -> 237886 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 4462 - 6138

09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9012EX RRCID -> 237887 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4402 - 5983

09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	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-

MAYER 20 WELL #: 9 RRCID -> 237889 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 6414 - 7772

09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 30 RRCID -> 237891 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6306 - 7595

09	210	N	204	-0-	-6	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	14	1	194	3	N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	13	1	187	3	N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	1			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 24 RRCID -> 237895 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4970 - 6320

09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 115 WELL #: 22S RRCID -> 237911 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6101 - 6202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 18S RRCID -> 238061 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4684 - 5580

09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238062 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030

09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	456	3	N	-0-					6
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	25	1	466	3	N	1	4	1			3
						1	9									
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	23	1	445	3	N	-0-					3
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	25	1	464	3	N	-0-					3
01	496 N	489	-0-	-7	-0-	26	1	462	3	N	1	2	1			2
						1	9									
02	448 N	427	-0-	-21	-0-	23	1	404	3	N	-0-					2

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1104 RRCID -> 238067 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714

09	5 N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	70	1	420	3	N	-0-					-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	29	1	129	3	N	-0-					-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	24	1	74	3	N	-0-					-0-
01	310 N	36	-0-	-274	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238072 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450

09	150 N	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	1			N	-0-					-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238079 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384

09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	41	1	470	3	Y	-0-					-0-
10	527 N	486	-0-	-41	-0-	37	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	498	-0-	-12	-0-	39	1	459	3	Y	-0-					-0-
12	527 N	511	-0-	-16	-0-	41	1	470	3	Y	-0-					-0-
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	44	1	450	3	Y	-0-					-0-
*02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	39	1	394	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238087 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	43	1	833	2	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238101 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	75	1	204	3	N	3	2	1			10
							3	9									
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	30	1	246	3	N	3	5	1			8
							3	9									
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	23	1	238	3	N	2	2	1			8
							2	9									
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	198	1	68	3	N	4	5	1			7
							4	9									
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	24	1	233	3	N	2	2	1			7
							2	9									
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	21	1	207	3	N	4	7	1			4
							4	9									

MAYER RANCH "Q" WELL #: 1503 RRCID -> 238105 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	23	1	186	3	N	-0-					1
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	25	1	188	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	21	1	181	3	N	-0-					1
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	24	1	187	3	N	-0-	1	1			-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	N	-0-					-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	360	3	N	-0-					1
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	N	-0-	1	1			-0-
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	12	1	222	3	N	-0-					-0-
12	279	N	143	-0-	-136	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 11 RRCID -> 238395 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6787 - 6803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2216	-0-	-484	-0-	168	1	2048	3	Y	-0-					51
10	2790	X	2453	-0-	-337	-0-	192	1	2261	3	Y	-0-					51
11	2700	X	2417	-0-	-283	-0-	207	1	2210	3	Y	-0-					51
12	2666	X	2431	-0-	-235	-0-	212	1	2219	3	Y	-0-					51
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	224	1	2173	3	Y	-0-					51
*02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	62	1	1957	3	Y	-0-					51

CANYON RANCH 207 WELL #: 11S RRCID -> 238396 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6684 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238411 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	10	1	103	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	3	Y	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-			-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 36 WELL #: 15 RRCID -> 238587 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5342 - 6560

09	180 N	171	-0-	-9	-0-	4	1	167	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	4	1	165	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	3	1	148	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	3	1	121	3	Y	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	Y	-0-			-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	3	Y	-0-			-0-

HOLMAN, A. D. WELL #: 2604 RRCID -> 238588 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5030 - 6754

09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	57	1	349	3	N	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	41	1	344	3	N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	32	1	292	3	N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	3	N	-0-			-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	N	-0-			-0-
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 36 WELL #: 16 RRCID -> 238590 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5374 - 6612

09	510 N	453	-0-	-57	-0-	36	1	417	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	416	-0-	-80	-0-	33	1	383	3	Y	-0-			-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	46	1	465	3	Y	-0-			-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	3	Y	-0-			-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	452	3	Y	-0-			-0-
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	426	3	Y	-0-			-0-

ESPY 56 WELL #: 17 RRCID -> 238591 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5436 - 5864

09	120 N	107	-0-	-13	-0-	77	1	30	3	Y	-0-			1
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	79	1	41	3	Y	-0-			1
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	83	1	40	3	Y	-0-			1
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	107	1	23	3	Y	-0-			1
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	106	1	24	3	Y	-0-			1
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	97	1	25	3	Y	-0-			1

SHANNON 52 WELL #: 19 RRCID -> 238593 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6535 - 6694

09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-			-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-			-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-			-0-
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			Y	-0-			-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 11 RRCID -> 238595 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 4488 - 6598

09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	28	1	342	3	Y	-0-			4
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	3	Y	-0-			4
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	30	1	317	3	Y	-0-			4
12	372 N	326	-0-	-46	-0-	28	1	298	3	Y	-0-			4
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	28	1	269	3	Y	-0-			4
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	Y	-0-			4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 57 WELL #: 10 RRCID -> 238596 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5442 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	4	3	Y	2					2
							2	9									
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	8	1	39	3	Y	2					4
							2	9									
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	1					5
							1	9									
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	47	3	Y	2					7
							2	9									

EPPS, H. C. 38 WELL #: 12 RRCID -> 238597 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 4514 - 5220

09	450	N	421	-0-	-29	-0-	32	1	389	3	Y	-0-					12
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	37	1	438	3	Y	-0-					12
11	450	N	242	-0-	-208	-0-	21	1	221	3	Y	-0-					12
12	434	N	192	-0-	-242	-0-	17	1	175	3	Y	-0-					12
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					12
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					12

POWELL 23 WELL #: 7 RRCID -> 238624 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7434

09	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	114	1	1371	3	Y	20	11	1			49
							22	9									
10	1519	X	1354	-0-	-165	-0-	102	1	1240	3	Y	11	10	1			50
							12	9									
11	1470	X	1285	-0-	-185	-0-	103	1	1170	3	Y	11	36	1			25
							12	9									
12	1550	X	1190	-0-	-360	-0-	89	1	1089	3	Y	11	7	1			29
							12	9									
01	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	96	1	1149	3	Y	17	13	1			33
							19	9									
*02	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	82	1	933	3	Y	7	22	1			18
							8	9									

MORRISS 63 WELL #: 7 RRCID -> 238626 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 4722 - 5694

09	210	N	133	-0-	-77	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	58	1	479	3	Y	5					5
							6	9									
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	54	1	440	3	Y	-0-					5
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	3	Y	-0-	5	1			-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	3	Y	-0-					-0-
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	35	1	240	3	Y	-0-					-0-

WILSON DUKE 174 WELL #: 9 RRCID -> 238628 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 5667 - 8072

*03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	N	-0-					-0-
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	3	N	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	N	-0-					-0-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	54	1	309	3	N	-0-					-0-
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	N	-0-					-0-
*08	217	N	110	-0-	-107	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
*09	210	N	120	-0-	-90	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
*10	217	N	89	-0-	-128	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	27	-0-	-63	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
*12	124	N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	3	N	-0-					-0-
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238632 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238635 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782

09	720	N	555	-0-	-165	-0-	48	1	507	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	511	-0-	-140	-0-	43	1	468	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	459	-0-	-141	-0-	36	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	525	-0-	-64	-0-	51	1	474	3	Y	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	441	3	Y	-0-					-0-
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238639 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630

09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238650 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790

09	150	N	147	-0-	-3	-0-	13	1	134	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-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-

POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238826 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280

09	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	100	1	1193	3	Y	14	8	1			37
							15	9									
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	99	1	1202	3	Y	11	8	1			40
							12	9									
11	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	100	1	1135	3	Y	9	29	1			20
							10	9									
12	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	95	1	1164	3	Y	11	6	1			25
							12	9									
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	99	1	1177	3	Y	14	11	1			28
							15	9									
*02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	87	1	989	3	Y	9	20	1			17
							10	9									

HILL-MAYER, MINNIE HC WELL #: 6 RRCID -> 238836 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6452 - 7174

09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY RR 10 WELL #: 4 RRCID -> 238838 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6358 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	2	1	643	3	N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	6	1	445	3	N	-0-					-0-
11	540	N	369	-0-	-171	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	682	N	405	-0-	-277	-0-	1	1	404	3	N	-0-					-0-
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	26	1	388	3	N	-0-					-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	397	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 5 RRCID -> 238841 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	2	1	621	3	N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	5	1	412	3	N	-0-					-0-
11	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	651	N	406	-0-	-245	-0-	1	1	405	3	N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	3	N	-0-					-0-
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. KK 34 WELL #: 3 RRCID -> 238851 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238889 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	145	1	1165	3	N	16					18
							18	9									
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	155	1	1167	3	N	-0-	9	1			9
11	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	130	1	1100	3	N	-0-					9
12	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	144	1	1115	3	N	-0-	5	1			4
01	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	116	1	1085	3	N	17	6	1			15
							19	9									
02	1148	N	989	-0-	-159	-0-	109	1	867	3	N	12					27
							13	9									

CANYON RANCH WELL #: 9011E RRCID -> 238892 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4176 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	283	-0-	-167	-0-	17	1	266	3	N	-0-					1
10	682	N	258	-0-	-424	-0-	13	1	245	3	N	-0-					1
11	750	N	290	-0-	-460	-0-	30	1	260	3	N	-0-					1
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	263	3	N	-0-					1
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	3	1	243	3	N	-0-					1
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	46	1	194	3	N	-0-					1

SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238901 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	1	1	332	3	N	-0-					1
10	341	N	226	-0-	-115	-0-	3	1	223	3	N	-0-					1
11	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	3			N	-0-					1
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	N	-0-					1
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	3	N	-0-					1
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238908 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	250	3	N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	2	1	170	3	N	-0-					-0-
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	3	N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238931 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074

09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	4	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	12	1	19	3	N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	16	1	33	3	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	36	1	23	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	36	1	16	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	16	1	21	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD WELL #: 4 RRCID -> 238966 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698

09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	N	-0-					1
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	N	-0-	1	1			-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	1					1
							1	9									
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	340	3	N	-0-					1
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	338	3	N	3	1	1			3
							3	9									
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	N	2					5
							2	9									

SHURLEY RR 8 WELL #: 4 RRCID -> 239515 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6640

09	480	N	451	-0-	-29	-0-	1	1	450	3	N	-0-					-0-
10	310	N	230	-0-	-80	-0-	3	1	227	3	N	-0-					-0-
11	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	465	N	245	-0-	-220	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK 30 WELL #: 1 RRCID -> 239518 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7183 - 7384

09	600	N	516	-0-	-84	-0-	41	1	475	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	551	-0-	-69	-0-	42	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	42	1	486	3	Y	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	44	1	505	3	Y	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	47	1	473	3	Y	-0-					-0-
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	45	1	448	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 4C WELL #: 4 RRCID -> 239522 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 5474 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	2	1	487	3	N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	4	1	342	3	N	-0-					-0-
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	496	N	316	-0-	-180	-0-	1	1	315	3	N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	N	-0-					-0-
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	312	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 16S RRCID -> 239525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4444 - 6210

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

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	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-

DUKE WILSON 173 WELL #: 13 RRCID -> 239535 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5712 - 7558

*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*06	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 174 WELL #: 8 RRCID -> 239551 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 5640 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	N	5	10	1			9
							6	9									
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	259	3	N	4	7	1			6
							4	9									
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	N	5	6	1			5
							6	9									
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	43	1	246	3	N	2	3	1			4
							2	9									
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	N	3	5	1			2
							3	9									
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	3	N	-0-					2
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	3	N	-0-	1	1			1
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	297	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	17	1	214	3	N	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER-JONES 190 WELL #: 11 RRCID -> 239554 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 5760 - 7290

09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239560 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027

09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			Y	-0-					-0-
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					-0-

BOWDEN 44 WELL #: 1 RRCID -> 239564 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7208 - 7364

09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	429	3	Y	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	38	1	440	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	357	-0-	-77	-0-	29	1	328	3	Y	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	39	1	391	3	Y	-0-					-0-
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	3	Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239570 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534

09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 914S RRCID -> 239582 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 4848 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	87	1	546	3	N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	92	1	553	3	N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	113	1	503	3	N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	147	1	461	3	N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	107	1	504	3	N	-0-					-0-
*02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	112	1	470	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	2					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	1					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239595 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-

CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239599 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826

09	480	N	466	-0-	-14	-0-	24	1	441	3	Y	1					17
							1	9									
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	3	Y	-0-					17
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	Y	-0-					17
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	31	1	461	3	Y	1					18
							1	9									
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	Y	-0-					18
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	429	3	Y	-0-					18

WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239607 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780

*03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	42	1	646	3	N	-0-					-0-
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	563	3	N	-0-					-0-
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	43	1	579	3	N	-0-					-0-
*06	660	N	596	-0-	-64	-0-	89	1	507	3	N	-0-					-0-
*07	620	N	594	-0-	-26	-0-	51	1	543	3	N	-0-					-0-
*08	620	N	606	-0-	-14	-0-	57	1	549	3	N	-0-					-0-
*09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	51	1	551	3	N	-0-					-0-
*10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	585	3	N	-0-					-0-
*11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	46	1	558	3	N	-0-					-0-
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	3	N	-0-					-0-
01	651	N	504	-0-	-147	-0-	38	1	466	3	N	-0-					-0-
02	560	N	426	-0-	-134	-0-	32	1	394	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 189 WELL #: 16 RRCID -> 239615 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	3	N	-0-					-0-
*04	360	N	354	-0-	-6	-0-	23	1	331	3	N	-0-					-0-
*05	372	N	345	-0-	-27	-0-	24	1	321	3	N	-0-					-0-
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	55	1	315	3	N	-0-					-0-
*07	372	N	365	-0-	-7	-0-	32	1	333	3	N	-0-					-0-
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	34	1	333	3	N	-0-					-0-
*09	360	N	354	-0-	-6	-0-	30	1	324	3	N	-0-					-0-
*10	372	N	363	-0-	-9	-0-	28	1	335	3	N	-0-					-0-
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	3	N	-0-					-0-
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	25	1	306	3	N	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	24	1	295	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239624 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942

*03	682	N	670	-0-	-12	-0-	41	1	629	3	N	-0-					-0-
*04	630	N	628	-0-	-2	-0-	40	1	588	3	N	-0-					-0-
*05	713	N	643	-0-	-70	-0-	44	1	599	3	N	-0-					-0-
*06	660	N	652	-0-	-8	-0-	97	1	555	3	N	-0-					-0-
*07	651	N	646	-0-	-5	-0-	55	1	591	3	N	-0-					-0-
*08	651	N	642	-0-	-9	-0-	60	1	582	3	N	-0-					-0-
*09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	52	1	564	3	N	-0-					-0-
*10	651	N	627	-0-	-24	-0-	49	1	578	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	586	-0-	-14	-0-	45	1	541	3	N	-0-					-0-
*12	589	N	565	-0-	-24	-0-	46	1	519	3	N	-0-					-0-
01	651	N	472	-0-	-179	-0-	35	1	437	3	N	-0-					-0-
02	560	N	432	-0-	-128	-0-	32	1	400	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239630 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670

09	660	N	587	-0-	-73	-0-	51	1	536	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	51	1	557	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	45	1	519	3	Y	5					5
							6	9									
12	620	N	547	-0-	-73	-0-	53	1	493	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	49	1	516	3	Y	-0-					1
*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	37	1	472	3	Y	-0-					1

WILSON, DUKE 189 WELL #: 18 RRCID -> 239637 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718

*03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
*07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
*09	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
*10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239647 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	79	1	1200	3	N	-0-					-0-
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	75	1	1102	3	N	-0-					-0-
*05	930	N	164	-0-	-766	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	152	1	870	3	N	-0-					-0-
*07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	88	1	934	3	N	-0-					-0-
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	41	1	393	3	N	-0-					-0-
*09	900	N	112	-0-	-788	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
*10	930	N	4	-0-	-926	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	20	-0-	-370	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
*12	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 40 WELL #: 20 RRCID -> 239662 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5496 - 8050

*03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	58	1	879	3	N	-0-					-0-
*04	900	N	884	-0-	-16	-0-	56	1	816	3	N	11					11
							12	9									
*05	1023	N	934	-0-	-89	-0-	64	1	870	3	N	-0-	7	1			4
*06	930	N	874	-0-	-56	-0-	130	1	744	3	N	-0-	2	1			2
*07	930	N	875	-0-	-55	-0-	75	1	800	3	N	-0-	2	1			-0-
*08	961	N	871	-0-	-90	-0-	81	1	790	3	N	-0-					-0-
*09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	70	1	755	3	N	-0-					-0-
*10	868	N	852	-0-	-16	-0-	66	1	786	3	N	-0-					-0-
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	750	3	N	-0-					-0-
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	68	1	771	3	N	14	5	1			9
							15	9									
01	868	N	854	-0-	-14	-0-	62	1	763	3	N	26	10	1			25
							29	9									
*02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	55	1	688	3	N	16	23	1			18
							18	9									

MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239665 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 764 - 7712

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		14	-0-	14	19	1	1	13	3	Y	-0-					12
01	14B2 EXT		369	-0-	369	388	23	1	346	3	Y	-0-					12
*02	507	X	119	-0-	-388	-0-	6	1	112	3	Y	1					13
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 3 RRCID -> 239667 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 6498 - 6766

09	300	N	290	-0-	-10	-0-	18	1	272	3	N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	15	1	285	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	1					1
							1	9									
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	15	1	282	3	N	4					5
							4	9									
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	15	1	275	3	N	-0-	3	1			2
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	14	1	251	3	N	-0-					2

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 187 WELL #: 19X RRCID -> 239676 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5624 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	713	N	677	-0-	-36	-0-	42	1	635	3	N	-0-					-0-
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	40	1	592	3	N	-0-					-0-
*05	713	N	646	-0-	-67	-0-	44	1	602	3	N	-0-					-0-
*06	660	N	649	-0-	-11	-0-	97	1	552	3	N	-0-					-0-
*07	651	N	640	-0-	-11	-0-	55	1	585	3	N	-0-					-0-
*08	651	N	634	-0-	-17	-0-	59	1	575	3	N	-0-					-0-
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	52	1	557	3	N	-0-					-0-
*10	651	N	622	-0-	-29	-0-	49	1	573	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	593	-0-	-7	-0-	45	1	548	3	N	-0-					-0-
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	49	1	563	3	N	-0-					-0-
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	45	1	554	3	N	-0-					-0-
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	40	1	497	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 103 RRCID -> 239677 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 3476 - 5260

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CANYON RANCH 113 WELL #: 10E RRCID -> 239679 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 4176 - 6272

09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 19 RRCID -> 239684 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5653 - 8424

*03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	544	3	N	15	11	1			17
							17	9									
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	34	1	494	3	N	12	15	1			14
							13	9									
*05	558	N	525	-0-	-33	-0-	36	1	476	3	N	12	15	1			11
							13	9									
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	80	1	457	3	N	8	7	1			12
							9	9									
*07	558	N	536	-0-	-22	-0-	45	1	484	3	N	6	13	1			5
							7	9									
*08	527	N	520	-0-	-7	-0-	48	1	471	3	N	1					6
							1	9									
*09	510	N	496	-0-	-14	-0-	42	1	452	3	N	2	3	1			5
							2	9									
*10	527	N	500	-0-	-27	-0-	39	1	460	3	N	1	2	1			4
							1	9									
*11	480	N	440	-0-	-40	-0-	34	1	405	3	N	1	2	1			3
							1	9									
*12	465	N	437	-0-	-28	-0-	35	1	401	3	N	1	3	1			1
							1	9									
01	496	N	429	-0-	-67	-0-	32	1	394	3	N	3	1	1			3
							3	9									
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	29	1	361	3	N	1	2	1			2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 2A WELL #: 9 RRCID -> 239686 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 5796 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	2	1	604	3	N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	5	1	414	3	N	-0-					-0-
11	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	465	N	25	-0-	-440	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	434	N	165	-0-	-269	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
02	364	N	220	-0-	-144	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 7 RRCID -> 239690 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 5690 - 7728

09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	2	1	642	3	N	-0-					11
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	6	1	461	3	N	-0-					11
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					11
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	1	1	502	3	N	-0-					11
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	32	1	482	3	N	-0-					11
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	N	-0-					11

WILSON, DUKE 187 WELL #: 20 RRCID -> 239691 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5762 - 8158

*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*06	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 18 RRCID -> 239696 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8102 - 8240

*03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	81	1	1220	3	N	-0-	1	1			-0-
*04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	89	1	1307	3	N	-0-					-0-
*05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	82	1	1113	3	N	-0-					-0-
*06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	237	1	1350	3	N	-0-					-0-
*07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	134	1	1430	3	N	-0-					-0-
*08	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	112	1	1087	3	N	-0-					-0-
*09	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	97	1	1043	3	N	-0-					-0-
*10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	132	1	1571	3	N	-0-					-0-
*11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	90	1	1099	3	N	-0-					-0-
*12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	111	1	1255	3	N	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	112	1	1388	3	N	-0-					-0-
*02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	117	1	1460	3	N	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239698 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

09	570	N	548	-0-	-22	-0-	47	1	501	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	47	1	511	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	41	1	482	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	52	1	483	3	Y	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	46	1	478	3	Y	-0-					-0-
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	35	1	443	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239712 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	27	1	41	3	N	-0-					-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 36 RRCID -> 239722 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5304 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 13 RRCID -> 239777 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6424 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	684	-0-	-36	-0-	59	1	625	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	697	-0-	-47	-0-	59	1	638	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	653	-0-	-37	-0-	52	1	601	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	66	1	612	3	Y	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	57	1	597	3	Y	-0-					-0-
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	43	1	548	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239784 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	32	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	32	1	350	3	Y	1					1
							1	9									
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	28	1	326	3	Y	-0-					1
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	36	1	334	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	3	Y	-0-					-0-
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239801 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	79	1	1198	3	N	-0-					-0-
*04	1260	N	820	-0-	-440	-0-	53	1	767	3	N	-0-					-0-
*05	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	88	1	1192	3	N	-0-					-0-
*06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	197	1	1118	3	N	-0-					-0-
*07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	111	1	1180	3	N	-0-					-0-
*08	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	119	1	1155	3	N	-0-					-0-
*09	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	102	1	1102	3	N	-0-					-0-
*10	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	99	1	1170	3	N	-0-					-0-
*11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	92	1	1119	3	N	-0-					-0-
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	95	1	1070	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	933	-0-	-369	-0-	70	1	863	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	810	-0-	-338	-0-	60	1	750	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239803 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	62	1	930	3	N	-0-					-0-
*04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	59	1	866	3	N	-0-					-0-
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	65	1	880	3	N	-0-					-0-
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	144	1	819	3	N	-0-					-0-
*07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	83	1	884	3	N	-0-					-0-
*08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	88	1	860	3	N	-0-					-0-
*09	840	N	767	-0-	-73	-0-	65	1	702	3	N	-0-					-0-
*10	868	N	311	-0-	-557	-0-	24	1	287	3	N	-0-					-0-
*11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	69	1	848	3	N	-0-					-0-
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	70	1	790	3	N	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	56	1	686	3	N	-0-					-0-
*02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	58	1	724	3	N	12	3	1	1	8	8
							13	9									

WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239805 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922

*03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	81	1	1219	3	N	-0-					-0-
*04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	83	1	1226	3	N	-0-					-0-
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	83	1	1131	3	N	-0-					-0-
*06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	189	1	1077	3	N	-0-					-0-
*07	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	110	1	1178	3	N	-0-					-0-
*08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	121	1	1169	3	N	-0-					-0-
*09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	103	1	1116	3	N	-0-					-0-
*10	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	91	1	1079	3	N	-0-					-0-
*11	1200	N	946	-0-	-254	-0-	72	1	874	3	N	-0-					-0-
*12	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	82	1	922	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	85	1	1046	3	N	-0-					-0-
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	67	1	835	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 18 RRCID -> 239838 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5712 - 7910

*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	N	-0-					-0-
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	N	-0-					-0-
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	N	-0-					-0-
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	39	1	219	3	N	-0-					-0-
*07	279	N	254	-0-	-25	-0-	22	1	232	3	N	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	N	-0-					-0-
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	N	-0-					-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	239	-0-	-1	-0-	18	1	221	3	N	-0-					-0-
*12	248	N	247	-0-	-1	-0-	20	1	227	3	N	-0-					-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	18	1	226	3	N	-0-					-0-
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 27 RRCID -> 239840 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5680 - 7550

*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	N	-0-					-0-
*06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	26	1	150	3	N	-0-					-0-
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	N	-0-					-0-
*08	217	N	183	-0-	-34	-0-	18	1	165	3	N	-0-					-0-
*09	180	N	153	-0-	-27	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-
*10	155	N	132	-0-	-23	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	174	-0-	-6	-0-	13	1	161	3	N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 189 WELL #: 19 RRCID -> 239843 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5766 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	189	1	657	3	N	-0-					-0-
*04	1050	N	793	-0-	-257	-0-	182	1	611	3	N	-0-					-0-
*05	1085	N	803	-0-	-282	-0-	190	1	613	3	N	-0-					-0-
*06	840	N	765	-0-	-75	-0-	234	1	531	3	N	-0-					-0-
*07	837	N	763	-0-	-74	-0-	198	1	565	3	N	-0-					-0-
*08	806	N	757	-0-	-49	-0-	202	1	555	3	N	-0-					-0-
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	190	1	532	3	N	-0-					-0-
*10	775	N	728	-0-	-47	-0-	190	1	538	3	N	-0-					-0-
*11	720	N	588	-0-	-132	-0-	174	1	414	3	N	-0-					-0-
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	191	1	520	3	N	-0-					-0-
01	744	N	720	-0-	-24	-0-	188	1	532	3	N	-0-					-0-
*02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	170	1	490	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 6S RRCID -> 239845 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4360 - 6180

09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
*02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2085S RRCID -> 239847 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4294 - 4775

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-

CANYON RANCH WELL #: 1068E RRCID -> 239848 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 4395 - 6414

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 116S RRCID -> 239850 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2464 - 5120

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	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	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 39S RRCID -> 239855 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 2724 - 5066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	570 N	501	-0-	-69	-0-	40	1	461	3	Y	-0-					-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	44	1	520	3	Y	-0-					-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	47	1	479	3	Y	-0-					-0-
12	527 N	510	-0-	-17	-0-	37	1	473	3	Y	-0-					-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	35	1	466	3	Y	-0-					-0-
*02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	32	1	444	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 17 RRCID -> 239874 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6064 - 8342

*03	93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
*04	90 N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
*05	93 N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
*06	90 N	68	-0-	-22	-0-	10	1	58	3	N	-0-					-0-
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
*08	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 22 RRCID -> 239875 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 5774 - 7958

*03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	69	1	1044	3	N	-0-					-0-
*04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	794	3	N	-0-					-0-
*05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	72	1	981	3	N	-0-					-0-
*06	1080 N	969	-0-	-111	-0-	145	1	824	3	N	-0-					-0-
*07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	91	1	972	3	N	-0-					-0-
*08	1054 N	854	-0-	-200	-0-	80	1	774	3	N	-0-					-0-
*09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	91	1	983	3	N	-0-					-0-
*10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	87	1	1032	3	N	-0-					-0-
*11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	69	1	843	3	N	-0-					-0-
*12	992 N	875	-0-	-117	-0-	71	1	804	3	N	-0-					-0-
01	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	84	1	1035	3	N	-0-					-0-
02	868 N	401	-0-	-467	-0-	30	1	371	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 24 RRCID -> 239876 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5616 - 7924

*03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	74	1	1118	3	N	-0-					-0-
*04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	65	1	957	3	N	-0-					-0-
*05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	81	1	1095	3	N	-0-					-0-
*06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	159	1	911	3	N	-0-					-0-
*07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	82	1	865	3	N	-0-					-0-
*08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	97	1	940	3	N	-0-					-0-
*09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	77	1	838	3	N	-0-					-0-
*10	899 N	828	-0-	-71	-0-	64	1	764	3	N	-0-					-0-
*11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	67	1	816	3	N	-0-					-0-
*12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	75	1	842	3	N	-0-					-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	78	1	961	3	N	-0-					-0-
*02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	65	1	810	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 7 RRCID -> 239877 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7362 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	73	1	198	3	N	3	2	1			8
							3	9									
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	30	1	242	3	N	2	4	1			6
							2	9									
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	23	1	231	3	N	3	2	1			7
							3	9									
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	190	1	65	3	N	3	4	1			6
							3	9									
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	22	1	220	3	N	2	2	1			6
							2	9									
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	20	1	197	3	N	2	5	1			3
							2	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 6 RRCID -> 239878 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6632 - 6998

09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	100	1	87	3	N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	61	1	89	3	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	45	1	77	3	N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	79	1	74	3	N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	39	1	66	3	N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	37	1	52	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 20 RRCID -> 239879 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5638 - 8472

*03	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	69	1	1051	3	N	-0-					-0-
*04	1260	N	1037	-0-	-223	-0-	66	1	971	3	N	-0-					-0-
*05	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	85	1	1155	3	N	-0-					-0-
*06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	178	1	1018	3	N	-0-					-0-
*07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	96	1	1021	3	N	-0-					-0-
*08	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	105	1	1016	3	N	-0-					-0-
*09	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	94	1	1009	3	N	-0-					-0-
*10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	92	1	1087	3	N	-0-					-0-
*11	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	79	1	961	3	N	-0-					-0-
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	83	1	947	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	75	1	933	3	N	-0-					-0-
02	980	N	898	-0-	-82	-0-	67	1	831	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 23 RRCID -> 239880 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 5634 - 7956

*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	499	3	N	-0-					-0-
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	30	1	447	3	N	-0-					-0-
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	3	N	-0-					-0-
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	72	1	407	3	N	-0-					-0-
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	41	1	428	3	N	-0-					-0-
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	47	1	447	3	N	-0-					-0-
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	41	1	444	3	N	-0-					-0-
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	37	1	436	3	N	-0-					-0-
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	403	3	N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	43	1	493	3	N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	470	3	N	-0-					-0-
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	33	1	416	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RYAN WELL #: 2202 RRCID -> 239881 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7422 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	38	1	458	3	Y	17	8	1			38
							19	9									
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	460	3	Y	12	8	1			42
							13	9									
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	39	1	444	3	Y	11	31	1			22
							12	9									
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	37	1	454	3	Y	13	7	1			28
							14	9									
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	446	3	Y	14	12	1			30
							15	9									
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	34	1	386	3	Y	11	22	1			19
							12	9									

WILSON, DUKE 188 WELL #: 21 RRCID -> 239882 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756

*03	713	N	657	-0-	-56	-0-	41	1	616	3	N	-0-					-0-
*04	750	N	714	-0-	-36	-0-	45	1	669	3	N	-0-					-0-
*05	837	N	699	-0-	-138	-0-	48	1	651	3	N	-0-					-0-
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	105	1	600	3	N	-0-					-0-
*07	744	N	728	-0-	-16	-0-	62	1	666	3	N	-0-					-0-
*08	713	N	614	-0-	-99	-0-	57	1	557	3	N	-0-					-0-
*09	660	N	595	-0-	-65	-0-	51	1	544	3	N	-0-					-0-
*10	744	N	715	-0-	-29	-0-	56	1	659	3	N	-0-					-0-
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	52	1	626	3	N	-0-					-0-
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	56	1	629	3	N	-0-					-0-
01	713	N	672	-0-	-41	-0-	50	1	622	3	N	-0-					-0-
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	47	1	580	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 25 RRCID -> 239884 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5578 - 6966

09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 27 RRCID -> 239931 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 5508 - 6920

09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 306 RRCID -> 239934 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 3634 - 4950

09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	1	1	3	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	1	2	3	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	1	2	3	N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	102	1	3	3	N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	102	1	7	3	N	-0-					-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	92	1	3	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 126 WELL #: 29 RRCID -> 239936 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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-

CANYON RANCH 105 WELL #: 15S RRCID -> 239942 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 4598 - 6436

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	270	N	243	-0-	-27	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	3	Y	-0-					-0-
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 19S RRCID -> 239948 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4328 - 6078

09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1135S RRCID -> 239955 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4646 - 6216

09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 32 RRCID -> 239961 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5061 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	441	-0-	-69	-0-	53	1	388	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	58	1	403	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	52	1	375	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	48	1	375	3	Y	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	375	3	Y	-0-					-0-
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	35	1	334	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239974 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239976 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	484	-0-	-56	-0-	42	1	442	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	41	1	451	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	37	1	436	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	48	1	441	3	Y	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	40	1	423	3	Y	3					3
							3	9									
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	393	3	Y	-0-					3

SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239978 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 13 RRCID -> 239981 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	20	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239983 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239985 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					1
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	51	3	Y	1					2
							1	9									
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	47	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	49	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					1
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240021 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162

09	600	N	504	-0-	-96	-0-	56	1	448	3	N	-0-					2
10	682	N	546	-0-	-136	-0-	64	1	482	3	N	-0-	1	1			1
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	70	1	587	3	N	-0-					1
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	72	1	563	3	N	-0-	1	1			-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	56	1	520	3	N	-0-					-0-
02	616	N	487	-0-	-129	-0-	54	1	433	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9010E RRCID -> 240025 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 4366 - 6616

09	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	1056	3			N	-0-					1
10	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	3			N	-0-					1
11	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1062	3			N	-0-					1
12	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			N	-0-					1
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					1
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 905E RRCID -> 240026 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 4108 - 5490

09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 3 RRCID -> 240030 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6300 - 7538

09	600	N	564	-0-	-36	-0-	37	1	527	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	597	-0-	-23	-0-	40	1	557	3	Y	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	37	1	544	3	Y	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	564	3	Y	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	1			Y	-0-					-0-
*02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	471	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240032 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692

09	690	N	581	-0-	-109	-0-	50	1	531	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	48	1	520	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	536	-0-	-64	-0-	42	1	494	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	56	1	523	3	Y	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	48	1	504	3	Y	-0-					-0-
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240037 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	465	N	436	-0-	-29	-0-	27	1	409	3	N	-0-					-0-
*04	450	N	386	-0-	-64	-0-	25	1	361	3	N	-0-					-0-
*05	465	N	310	-0-	-155	-0-	21	1	289	3	N	-0-					-0-
*06	420	N	361	-0-	-59	-0-	54	1	307	3	N	-0-					-0-
*07	403	N	371	-0-	-32	-0-	32	1	339	3	N	-0-					-0-
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	33	1	320	3	N	7					7
							8	9									
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	300	3	N	2	3	1			6
							2	9									
*10	372	N	321	-0-	-51	-0-	25	1	296	3	N	-0-	2	1			4
*11	330	N	327	-0-	-3	-0-	24	1	302	3	N	1	2	1			3
							1	9									
*12	310	N	252	-0-	-58	-0-	20	1	231	3	N	1	3	1			1
							1	9									
01	341	N	242	-0-	-99	-0-	18	1	222	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	308	N	256	-0-	-52	-0-	19	1	235	3	N	2	2	1			2
							2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240073 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812

*03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	136	1	2056	3	N	20	18	1			24
							22	9									
*04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	124	1	1819	3	N	16	21	1			19
							18	9									
*05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	143	1	1941	3	N	18	20	1			17
							20	9									
*06	2160	N	2069	-0-	-91	-0-	308	1	1750	3	N	10	10	1			17
							11	9									
*07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	177	1	1885	3	N	10	19	1			8
							11	9									
*08	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	193	1	1876	3	N	1					9
							1	9									
*09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	166	1	1794	3	N	2	4	1			7
							2	9									
*10	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	155	1	1842	3	N	1	3	1			5
							1	9									
*11	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	142	1	1730	3	N	3	3	1			5
							3	9									
*12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	152	1	1723	3	N	1	4	1			2
							1	9									
01	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	142	1	1761	3	N	4	2	1			4
							4	9									
02	1764	N	1687	-0-	-77	-0-	125	1	1559	3	N	3	4	1			3
							3	9									

KELLY 125 WELL #: 31 RRCID -> 240078 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5110 - 6540

09	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 29 RRCID -> 240079 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5132 - 6554

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 207 WELL #: 15S RRCID -> 240080 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4566 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 207 WELL #: 20S RRCID -> 240081 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780

09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	217 N	110	-0-	-107	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	196 N	61	-0-	-135	-0-	61	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240083 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540

09	510 N	484	-0-	-26	-0-	38	1	442	3	Y	4					13
						4	9									
10	527 N	487	-0-	-40	-0-	37	1	442	3	Y	7					20
						8	9									
11	510 N	453	-0-	-57	-0-	34	1	401	3	Y	16	22	1			14
						18	9									
12	496 N	423	-0-	-73	-0-	33	1	382	3	Y	7	14	1			7
						8	9									
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	1					8
						1	9									
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	211	3	Y	3	7	1			4
						3	9									

RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240086 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228

09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	279	3	Y	-0-					1
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	52	1	570	3	Y	-0-					1
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	Y	-0-					1
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	3	Y	-0-					1
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					1
*02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	3	Y	-0-					1

KELLY 125 WELL #: 35 RRCID -> 240210 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5148 - 6580

09	120 N	87	-0-	-33	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	43	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	52	1	96	3	Y	-0-					-0-
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	49	1	88	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 33 RRCID -> 240213 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5030 - 6396

09	180 N	175	-0-	-5	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					1
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	13	1	159	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H.C. 49 WELL #: 6 RRCID -> 240217 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 4422 - 6676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	177	-0-	-71	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	143	-0-	-74	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	Y	-0-					-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 32 RRCID -> 240219 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5094 - 6470

09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	48	1	348	3	Y	9	7	1			25
						10	9									
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	55	1	381	3	Y	10	8	1			27
						11	9									
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	50	1	358	3	Y	9	15	1			21
						10	9									
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	48	1	368	3	Y	10	7	1			24
						11	9									
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	36	1	378	3	Y	3	6	1			21
						3	9									
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	345	3	Y	4					25
						4	9									

KELLY 125 WELL #: 30 RRCID -> 240220 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 5228 - 6610

09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	43	1	503	3	Y	-0-					-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	63	1	743	3	Y	-0-					-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	56	1	574	3	Y	-0-					-0-
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	42	1	543	3	Y	-0-					-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	39	1	514	3	Y	-0-					-0-
*02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	37	1	499	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 28 RRCID -> 240224 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5214 - 6602

09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 29 RRCID -> 240226 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5179 - 6350

09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	43	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	51	1	354	3	Y	-0-					-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	76	1	544	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	50	1	384	3	Y	-0-					-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	46	1	484	3	Y	-0-					-0-
*02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 309 RRCID -> 240230 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 6464 - 6744

09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JONES 118 WELL #: 31 RRCID -> 240233 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4967 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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	7	N	1	-0-	-6	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFERS 28 "B" WELL #: 3 RRCID -> 240243 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7440 - 8082

09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	23	3	Y	1					1
							1	9									
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					1
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

ESPY 57 WELL #: 14 RRCID -> 240248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5420 - 5802

09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 56 WELL #: 18 RRCID -> 240254 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5306 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	105	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	135	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	112	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	147	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	142	1	38	3	Y	-0-					-0-
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	1	3	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 14 RRCID -> 240261 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822

09	510	N	472	-0-	-38	-0-	41	1	431	3	Y	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	45	1	491	3	Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	39	1	451	3	Y	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	50	1	460	3	Y	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	42	1	445	3	Y	-0-					-0-
*02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240269 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722

09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 104 RRCID -> 240277 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850

09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	3	N	-0-					1
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	240	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	N	-0-	1	1			-0-
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	N	1					1
							1	9									

MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240287 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240

09	330	N	328	-0-	-2	-0-	33	1	294	3	Y	1					1
							1	9									
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	3	Y	-0-					1
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	3	Y	-0-					1
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	25	1	282	3	Y	-0-					1
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	-0-					1
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	246	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240291 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954

09	390	N	363	-0-	-27	-0-	36	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	352	-0-	-51	-0-	29	1	323	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	307	-0-	-53	-0-	23	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	27	1	300	3	Y	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	-0-					-0-
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 71 WELL #: 12 RRCID -> 240301 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	618	-0-	-42	-0-	53	1	565	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	53	1	578	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	593	-0-	-37	-0-	47	1	546	3	Y	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	70	1	653	3	Y	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	53	1	560	3	Y	-0-					-0-
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	509	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240311 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1110	N	979	-0-	-131	-0-	84	1	888	3	Y	6					6
							7	9									
10	1085	N	613	-0-	-472	-0-	52	1	560	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	97	1	1132	3	Y	-0-					1
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	105	1	972	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	88	1	924	3	Y	-0-					-0-
*02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	68	1	854	3	Y	1					1
							1	9									

HILL-MAYER, EDWINS S. JR "J" WELL #: 6 RRCID -> 240467 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 6404 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240470 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			Y	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			Y	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	257	1	278	3	Y	-0-					-0-
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	226	1	233	3	Y	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240473 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	25	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	Y	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	3	Y	-0-					-0-
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8218S RRCID -> 240490 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4302 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	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
CANYON RANCH 207 WELL #: 16S RRCID -> 240493 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4584 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 17 RRCID -> 240494 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 5532 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	3	N	-0-					-0-
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	3	N	-0-					-0-
*05	496	N	476	-0-	-20	-0-	33	1	443	3	N	-0-					-0-
*06	570	N	465	-0-	-105	-0-	69	1	396	3	N	-0-					-0-
*07	527	N	452	-0-	-75	-0-	39	1	413	3	N	-0-					-0-
*08	496	N	439	-0-	-57	-0-	42	1	397	3	N	-0-					-0-
*09	420	N	408	-0-	-12	-0-	35	1	373	3	N	-0-					-0-
*10	465	N	404	-0-	-61	-0-	31	1	373	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	369	-0-	-51	-0-	28	1	341	3	N	-0-					-0-
*12	372	N	371	-0-	-1	-0-	30	1	341	3	N	-0-					-0-
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	26	1	323	3	N	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	23	1	286	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 21 RRCID -> 240495 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5668 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
*07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
*09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
01	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 9E RRCID -> 240497 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 4178 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 26S RRCID -> 240498 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2832 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 171 WELL #: 21 RRCID -> 240573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 5740 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	52	1	786	3	N	2	3	1			3
							2	9									
*04	660	N	24	-0-	-636	-0-	2	1	22	3	N	-0-	2	1			1
*05	744	N	426	-0-	-318	-0-	30	1	395	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	127	1	720	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	70	1	741	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	62	1	607	3	N	-0-					1
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	71	1	767	3	N	-0-					1
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	65	1	778	3	N	-0-					1
*11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	61	1	747	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	68	1	768	3	N	-0-					-0-
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	62	1	767	3	N	1					1
							1	9									
02	756	N	741	-0-	-15	-0-	55	1	686	3	N	-0-	1	1			-0-

SHURLEY RR 1D WELL #: 3 RRCID -> 240578 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 5352 - 7921

09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	3	N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	2	1	139	3	N	-0-					-0-
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 5 RRCID -> 240580 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 8850

09	T. A.		430	-0-	430	1312	28	1	402	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		453	-0-	453	1765	30	1	423	3	Y	-0-					-0-
11	2209	X	444	-0-	-1765	-0-	28	1	416	3	Y	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	433	3	Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.		395	-0-	395	395	22	1	373	3	Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 20 RRCID -> 240582 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4728 - 5797

09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	223	1	505	3	Y	-0-					6
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	227	1	507	3	Y	-0-					6
11	750	N	747	-0-	-3	-0-	234	1	512	3	Y	1					7
							1	9									
12	744	N	661	-0-	-83	-0-	231	1	430	3	Y	-0-					7
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	234	1	493	3	Y	-0-					7
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	215	1	437	3	Y	-0-					7

WILSON, DUKE 189 WELL #: 28 RRCID -> 240586 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5862 - 8026

*03	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
*04	180	N	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
*05	186	N	167	-0-	-19	-0-	12	1	155	3	N	-0-					-0-
*06	180	N	169	-0-	-11	-0-	25	1	144	3	N	-0-					-0-
*07	186	N	162	-0-	-24	-0-	14	1	148	3	N	-0-					-0-
*08	155	N	154	-0-	-1	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	-0-					-0-
*10	155	N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	122	-0-	-28	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
*12	155	N	113	-0-	-42	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	8	1	99	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 5 RRCID -> 240741 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 5476 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	44	-0-	-136	-0-	44	3			N	-0-					2
10	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	3			N	-0-					2
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					2
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					2
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					2
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-					2

JONES 118 WELL #: 29 RRCID -> 240751 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5154 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5027 RRCID -> 240759 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8684 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	2	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 8 RRCID -> 240765 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 4524 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	99	1	1200	3	Y	-0-					8
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	44	1	512	3	Y	-0-					8
11	660	N	585	-0-	-75	-0-	50	1	535	3	Y	-0-					8
12	682	N	542	-0-	-140	-0-	47	1	495	3	Y	-0-					8
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	411	3	Y	-0-					8
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	3	Y	-0-					8

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 26 RRCID -> 240777 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4946 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	98	1	528	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	655	-0-	-58	-0-	101	1	554	3	Y	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	98	1	570	3	Y	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	101	1	576	3	Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	527	3	Y	-0-					-0-
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	46	1	503	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1128E RRCID -> 240779 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4078 - 5428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					4
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	1	1	78	3	N	-0-					4
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					4
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					4
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	3	N	-0-					4
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	3	1	46	3	N	-0-					4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 6 RRCID -> 240805 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6564 - 6969

09	60 N	43	-0-	-17	-0-	6	1	37	3	N	-0-					2
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-	1	1			1
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	N	-0-					1
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	3	N	-0-	1	1			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	19	3	N	4					4
						4	9									
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	1	1			3

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	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 25 RRCID -> 240841 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	92	1	1146	3	N	17					38
							19	9									
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	93	1	1008	3	N	19					57
							21	9									
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	104	1	1167	3	N	35					92
							39	9									
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	90	1	982	3	N	21	103	1			10
							23	9									
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	92	1	956	3	N	20					30
							22	9									
*02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	84	1	727	3	N	17	1	8			46
							19	9									

WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240845 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647

09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	75	1	436	3	N	-0-					1
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	47	1	460	3	N	-0-					1
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	43	1	442	3	N	-0-	1	1			-0-
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	39	1	444	3	N	-0-					-0-
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	41	1	423	3	N	-0-					-0-
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	38	1	377	3	N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 12 RRCID -> 240851 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548

09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 21 RRCID -> 240863 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074

09	120	N	68	-0-	-52	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240865 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770

09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240867 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	299	3	Y	4					4
							4	9									
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314	3	Y	-0-					4
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	24	1	296	3	Y	-0-					4
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	27	1	303	3	Y	-0-					4
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	299	3	Y	-0-					4
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3	Y	-0-					4

WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240869 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240910 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	39	1	211	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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 7 WELL #: 703 RRCID -> 240912 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7372 - 7984

09	450	N	423	-0-	-27	-0-	33	1	390	3	Y	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	400	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	420	-0-	-90	-0-	34	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	31	1	384	3	Y	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	419	3	Y	-0-					-0-
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	158	3	N	15					29
							17	9									
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	155	3	N	25	26	1			28
							28	9									
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	N	21					49
							23	9									
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	17	1	136	3	N	6	27	1			28
							7	9									
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	16	1	145	3	N	5	18	1			15
							6	9									
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	14	1	108	3	N	7					22
							8	9									

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 984 RRCID -> 240920 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928

09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	68	1	310	3	N	-0-					6
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	58	1	318	3	N	-0-	3	1			3
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	83	1	279	3	N	-0-	1	1			2
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	121	1	260	3	N	-0-	1	1			1
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	80	1	269	3	N	-0-					1
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	116	1	232	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH DD WELL #: 2804 RRCID -> 240927 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	63	1	395	3	N	12					28
							13	9									
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	64	1	383	3	N	-0-	11	1			17
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	82	1	367	3	N	6	8	1			15
							7	9									
12	496	N	453	-0-	-43	-0-	109	1	342	3	N	2	6	1			11
							2	9									
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	77	1	363	3	N	-0-					11
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	75	1	316	3	N	3	4	1			10
							3	9									

ESPY 57 WELL #: 16 RRCID -> 240939 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5656 - 5840

09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	175	1	465	3	Y	-0-					1
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	167	1	402	3	Y	1					2
							1	9									
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	133	1	188	3	Y	-0-					2
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	118	1	80	3	Y	-0-					2
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	115	1	73	3	Y	-0-					2
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	104	1	65	3	Y	-0-					2

GALBREATH 66 WELL #: 20 RRCID -> 240940 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4574 - 5934

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-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-

JONES 118 WELL #: 32 RRCID -> 240941 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5156 - 6144

09	720	N	606	-0-	-114	-0-	73	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	600	-0-	-113	-0-	76	1	524	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	552	-0-	-78	-0-	68	1	484	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	542	-0-	-78	-0-	62	1	480	3	Y	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	469	3	Y	-0-					-0-
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	41	1	393	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 21 RRCID -> 240952 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4598 - 5834

09	14B2	EXT	16	-0-	16	16	16	1			Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					3
12	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240955 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502

09	600	N	589	-0-	-11	-0-	60	1	529	3	Y	-0-					1
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	53	1	533	3	Y	-0-					1
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	53	1	510	3	Y	-0-					1
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	59	1	537	3	Y	-0-					1
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	47	1	504	3	Y	-0-					1
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	43	1	492	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 118 WELL #: 34 RRCID -> 240959 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5152 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 20 RRCID -> 240962 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768

*03	1488	N	1023	-0-	-465	-0-	64	1	956	3	N	3	5	1			5
							3	9									
*04	990	N	457	-0-	-533	-0-	29	1	428	3	N	-0-	3	1			2
*05	1147	N	357	-0-	-790	-0-	25	1	331	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*06	990	N	830	-0-	-160	-0-	124	1	705	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	73	1	770	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	78	1	759	3	N	-0-					1
*09	780	N	749	-0-	-31	-0-	64	1	685	3	N	-0-					1
*10	837	N	801	-0-	-36	-0-	63	1	738	3	N	-0-	1	1			-0-
*11	780	N	675	-0-	-105	-0-	51	1	624	3	N	-0-					-0-
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	70	1	788	3	N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	62	1	772	3	N	-0-					-0-
*02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	54	1	667	3	N	-0-					-0-

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240964 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808

09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	391	3	Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	25	1	380	3	Y	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	1			Y	-0-					-0-
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	133	1	833	3	N	12					31
							13	9									
10	992	N	988	-0-	-4	-0-	141	1	847	3	N	-0-	12	1			19
11	960	N	828	-0-	-132	-0-	151	1	673	3	N	4	8	1			15
							4	9									
12	992	N	959	-0-	-33	-0-	231	1	726	3	N	2	6	1			11
							2	9									
01	992	N	935	-0-	-57	-0-	164	1	771	3	N	-0-					11
*02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	160	1	670	3	N	8	4	1	1	8	14
							9	9									

MEADOR 189 WELL #: 4 RRCID -> 240968 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6544 - 6942

09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	Y	-0-					11
10	372	N	289	-0-	-83	-0-	16	1	273	3	Y	-0-					11
11	420	N	266	-0-	-154	-0-	15	1	251	3	Y	-0-					11
12	341	N	274	-0-	-67	-0-	17	1	257	3	Y	-0-					11
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	Y	1					12
							1	9									
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	3	Y	-0-					12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 114 WELL #: 18S RRCID -> 240969 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4432 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	2	-0-	-0-	-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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240971 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796

09	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	3	N	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	23	1	96	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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

MEADOR 57 WELL #: 5 RRCID -> 240988 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944

09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 17S RRCID -> 240995 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 3632 - 6450

09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 29 RRCID -> 241002 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5337 - 6362

09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	98	1	570	3	Y	-0-					2
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	101	1	563	3	Y	-0-					2
11	660	N	625	-0-	-35	-0-	98	1	527	3	Y	-0-					2
12	682	N	623	-0-	-59	-0-	72	1	551	3	Y	-0-					2
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	553	3	Y	-0-					2
*02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	46	1	494	3	Y	-0-					2

CUSENBARY 58 WELL #: 9 RRCID -> 241005 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4254 - 5676

09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-	4	1			3
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	N	-0-					3
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-					3
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	N	-0-					3
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	N	-0-					3
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 205 RRCID -> 241006 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 2952 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	110	1	3	3	N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	113	1	1	3	N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	110	1	3	3	N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	113	1	3	3	N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	113	1	5	3	N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	102	1	2	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2078S RRCID -> 241052 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 4264 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 15E RRCID -> 241054 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 4112 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 23S RRCID -> 241057 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3486 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 25S RRCID -> 241059 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5942 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 19 RRCID -> 241062 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4854 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

GENINI 31 WELL #: 22 RRCID -> 241066 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	39	1	343	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	33	1	329	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
11	390	N	254	-0-	-136	-0-	24	1	227	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	4	1			2
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	Y	11	4	1			9
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	5	1			4

GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241071 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262

09	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					1
10	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					1
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241084 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850

09	900	N	872	-0-	-28	-0-	96	1	770	3	N	5					15
							6	9									
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	105	1	793	3	N	10	12	1			13
							11	9									
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	89	1	753	3	N	7					20
							8	9									
12	899	N	834	-0-	-65	-0-	95	1	737	3	N	2	11	1			11
							2	9									
01	899	N	800	-0-	-99	-0-	77	1	723	3	N	-0-	6	1			5
02	784	N	734	-0-	-50	-0-	82	1	651	3	N	1	1	8			5
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J" WELL #: 7 RRCID -> 241089 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878

09	480	N	372	-0-	-108	-0-	41	1	330	3	N	1					1
							1	9									
10	527	N	333	-0-	-194	-0-	39	1	293	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	480	N	126	-0-	-354	-0-	13	1	113	3	N	-0-					1
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	44	1	343	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	N	-0-	1	1			-0-
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	35	1	278	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241094 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908

09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	30	1	245	3	N	-0-					1
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	32	1	241	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	27	1	228	3	N	-0-					1
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	28	1	220	3	N	-0-	1	1			-0-
01	279	N	227	-0-	-52	-0-	22	1	205	3	N	-0-					-0-
02	252	N	196	-0-	-56	-0-	22	1	174	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241102 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	18	1	147	3	N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	20	1	148	3	N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	17	1	142	3	N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	19	1	145	3	N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 267 RRCID -> 241124 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 4583 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	136	1	375	3	N	-0-					2
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	124	1	393	3	N	-0-					2
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	117	1	382	3	N	1					3
							1	9									
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	120	1	396	3	N	1					4
							1	9									
01	527	N	460	-0-	-67	-0-	114	1	345	3	N	1					5
							1	9									
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	99	1	314	3	N	1					6
							1	9									

KELLY 35 WELL #: 8 RRCID -> 241127 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 5584 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	37	1	377	3	Y	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					-0-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241130 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							521	3									
10	558	N	499	-0-	-59	-0-	52	1	447	3	N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	98	1	521	3	N	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	122	1	489	3	N	-0-					-0-
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	100	1	447	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "B" WELL #: 7 RRCID -> 241134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6502 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	10	1	46	3	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	13	1	41	3	N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	11	1	50	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	10	1	41	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241155 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	48	1	730	3	N	-0-					-0-
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	43	1	633	3	N	-0-					-0-
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	45	1	615	3	N	-0-					-0-
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	97	1	551	3	N	-0-					-0-
*07	620	N	614	-0-	-6	-0-	53	1	561	3	N	-0-					-0-
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	59	1	564	3	N	-0-					-0-
*09	600	N	473	-0-	-127	-0-	40	1	433	3	N	-0-					-0-
*10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	50	1	584	3	N	-0-					-0-
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	46	1	552	3	N	-0-					-0-
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	50	1	570	3	N	-0-					-0-
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	44	1	546	3	N	-0-					-0-
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	41	1	508	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 25 RRCID -> 241160 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	682	N	652	-0-	-30	-0-	41	1	611	3	N	-0-					-0-
*04	630	N	598	-0-	-32	-0-	38	1	560	3	N	-0-					-0-
*05	713	N	607	-0-	-106	-0-	42	1	565	3	N	-0-					-0-
*06	630	N	612	-0-	-18	-0-	92	1	520	3	N	-0-					-0-
*07	620	N	603	-0-	-17	-0-	51	1	552	3	N	-0-					-0-
*08	620	N	612	-0-	-8	-0-	57	1	551	3	N	4					4
							4	9									
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	50	1	543	3	N	1	2	1			3
							1	9									
*10	620	N	604	-0-	-16	-0-	47	1	555	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	44	1	533	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	48	1	550	3	N	-0-	2	1			1
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	44	1	542	3	N	3	1	1			3
							3	9									
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	39	1	489	3	N	1	2	1			2
							1	9									

WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 241162 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	73	-0-	-77	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			Y	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241163 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	74	1	1046	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	74	1	1034	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	69	1	1019	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	66	1	991	3	N	-0-					-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	1			N	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	57	1	951	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241165 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420 N	374	-0-	-46	-0-	32	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	365	-0-	-69	-0-	31	1	333	3	Y	1					1
						1	9									
11	390 N	328	-0-	-62	-0-	26	1	302	3	Y	-0-					1
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	33	1	310	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	3	Y	-0-					-0-
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241189 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200

09	180 N	175	-0-	-5	-0-	1	1	174	3	N	-0-					-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	2	1	144	3	N	-0-					-0-
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241194 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504

09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	2	1	717	3	N	-0-					5
10	527 N	170	-0-	-357	-0-	2	1	168	3	N	-0-					5
11	600 N	476	-0-	-124	-0-	476	3			N	-0-					5
12	682 N	193	-0-	-489	-0-	193	3			N	-0-					5
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	3	N	-0-					5
*02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	35	1	502	3	N	-0-					5

SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241198 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742

09	T. A.	227	-0-	227	741	19	1	205	3	Y	3					3
						3	9									
10	T. A.	252	-0-	252	993	21	1	231	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	1256 X	263	-0-	-993	-0-	21	1	240	3	Y	2					2
						2	9									
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	Y	19	4	1			17
						21	9									
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	186	3	Y	1					18
						1	9									
02	T. A.	294	-0-	294	294	21	1	265	3	Y	7					25
						8	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 8X RRCID -> 241202 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928

09	210 N	208	-0-	-2	-0-	22	1	180	3	N	5					10
						6	9									
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	24	1	182	3	N	1	5	1			6
						1	9									
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	21	1	177	3	N	-0-					6
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	25	1	196	3	N	1	4	1			3
						1	9									
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	20	1	188	3	N	-0-	2	1			1
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	18	1	143	3	N	1					2
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241213 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1200	N	915	-0-	-285	-0-	50	1	843	3	N	20	15	1			30
							22	9									
10	1240	N	765	-0-	-475	-0-	55	1	692	3	N	16	30	1			16
							18	9									
11	780	N	691	-0-	-89	-0-	46	1	637	3	N	7	12	1			11
							8	9									
12	961	N	353	-0-	-608	-0-	3	1	349	3	N	1	6	1			6
							1	9									
01	775	N	15	-0-	-760	-0-	1	1	13	3	N	1	5	1			2
							1	9									
02	644	N	392	-0-	-252	-0-	22	1	368	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5 WELL #: 3 RRCID -> 241216 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	541	3	N	1					1
							1	9									
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	548	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	3	N	-0-					1
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	3	N	-0-					1
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	3	N	-0-	1	1			-0-
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	509	3	N	1					1
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241218 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	188	3	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	32	1	192	3	N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	39	1	172	3	N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	53	1	165	3	N	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	37	1	174	3	N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	36	1	152	3	N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241220 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	960	N	917	-0-	-43	-0-	79	1	838	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	938	-0-	-23	-0-	79	1	859	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	885	-0-	-45	-0-	70	1	815	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	914	-0-	-47	-0-	89	1	825	3	Y	-0-					-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	75	1	790	3	Y	-0-					-0-
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	57	1	716	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241245 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	3	N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 305 RRCID -> 241254 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 2692 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 309 RRCID -> 241256 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 2914 - 4956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 171 WELL #: 26 RRCID -> 241265 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 5602 - 8336

*03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	104	1	1565	3	N	1	2	1			2
						1	9									
*04	1620 N	1529	-0-	-91	-0-	98	1	1430	3	N	1	2	1			1
						1	9									
*05	1860 N	1503	-0-	-357	-0-	103	1	1399	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	274	1	1558	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	145	1	1545	3	N	-0-	1	1			-0-
*08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	149	1	1438	3	N	1					1
						1	9									
*09	1710 N	1509	-0-	-201	-0-	128	1	1381	3	N	-0-	1	1			-0-
*10	1705 N	1363	-0-	-342	-0-	106	1	1257	3	N	-0-					-0-
*11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	116	1	1408	3	N	-0-					-0-
*12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	116	1	1316	3	N	-0-					-0-
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	107	1	1320	3	N	-0-					-0-
02	1456 N	1242	-0-	-214	-0-	92	1	1150	3	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 31 RRCID -> 241267 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4986 - 6294

09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 838X RRCID -> 241269 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 3724 - 5104

09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			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	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	3	N	-0-					-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	18	1	97	3	N	-0-					-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	45	1	182	3	N	-0-					-0-
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	35	1	158	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 107 WELL #: 16E RRCID -> 241295 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6296 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					1
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					1
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					1
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					1
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					1
02	196	N	133	-0-	-63	-0-	133	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-

CANYON RANCH WELL #: 312S RRCID -> 241297 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 2582 - 4198

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	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241301 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676

09	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	3	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	N	4					4
							4	9									
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	3	3	1			4
							3	9									
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	N	-0-					4

SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241303 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 7776

09	120	N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241332 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854

*03	217	N	216	-0-	-1	-0-	108	1	108	3	N	-0-					-0-
*04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	104	1	103	3	N	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	112	1	140	3	N	-0-					-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	124	1	152	3	N	-0-					-0-
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	116	1	163	3	N	-0-					-0-
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	118	1	158	3	N	-0-					-0-
*09	270	N	257	-0-	-13	-0-	111	1	146	3	N	-0-					-0-
*10	279	N	255	-0-	-24	-0-	113	1	142	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	221	-0-	-49	-0-	107	1	114	3	N	-0-					-0-
*12	248	N	239	-0-	-9	-0-	113	1	126	3	N	-0-					-0-
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	109	1	101	3	N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	98	1	88	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 207 WELL #: 22S RRCID -> 241338 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 4620 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 24S RRCID -> 241341 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4592 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					1
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					1
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					1
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					1
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1079EX RRCID -> 241362 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 4108 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241370 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	343	-0-	-77	-0-	33	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	82	-0-	-259	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	72	-0-	-258	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	Y	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	353	3	Y	-0-					-0-
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	Y	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	18	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241434 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 171 WELL #: 23 RRCID -> 241437 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1608 RRCID -> 241509 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5942 - 8088

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

WILSON, DUKE 189 WELL #: 27 RRCID -> 241510 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 6640 - 7622

*03	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
*04	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
*05	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
*06	60	N	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
*09	60	N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
*10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 207 WELL #: 26S RRCID -> 241511 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 4628 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			1
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			1
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-			1
12	403	N	244	-0-	-159	-0-	244	3			N	-0-			1
01	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			N	-0-			1
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			1

REED 116 WELL #: 30 RRCID -> 241512 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4882 - 6294

09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-			-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			-0-

STEWART WELL #: 7858 RRCID -> 241513 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 2754 - 4376

09	210	N	135	-0-	-75	-0-	17	1	118	3	N	-0-			-0-
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	17	1	116	3	N	-0-			-0-
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	12	1	135	3	N	-0-			-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	3	N	-0-			-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-			-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	8	1	106	3	N	-0-			-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	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-			-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			-0-
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-			-0-

HOLMAN WELL #: 252 RRCID -> 241530 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 6418 - 7004

09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	137	1	134	3	N	1			4
							1	9							
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	137	1	151	3	N	-0-			4
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	131	1	146	3	N	2			6
							2	9							
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	133	1	132	3	N	3			9
							3	9							
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	129	1	94	3	N	2			11
							2	9							
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	108	1	2	3	N	1			12
							1	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2165S RRCID -> 241535 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241541 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	Y	-0-					1
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	22	1	221	3	Y	-0-					1
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					1
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	24	1	221	3	Y	-0-					1
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	Y	-0-					1
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	-0-					1

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241547 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	120	-0-	-150	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					1
10	279	N	187	-0-	-92	-0-	17	1	170	3	Y	-0-					1
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	25	1	240	3	Y	-0-					1
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	3	Y	-0-					1
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	3	Y	-0-					1
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	-0-					1

GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241552 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					3
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					3
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					3
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					3
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					3
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					3

NICKS, GERALD 5 WELL #: 11 RRCID -> 241619 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	38	1	431	3	Y	3					9
							3	9									
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	37	1	442	3	Y	5					14
							6	9									
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	442	3	Y	12	16	1			10
							13	9									
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	38	1	433	3	Y	5	10	1			5
							6	9									
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	41	1	419	3	Y	4					9
							4	9									
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	371	3	Y	4	8	1			5
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARDSON 4 WELL #: 14 RRCID -> 241621 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	39	1	367	3	Y	8					13
							9	9									
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	38	1	413	3	Y	1	10	1			4
							1	9									
11	480	N	386	-0-	-94	-0-	84	1	295	3	Y	6					10
							7	9									
12	434	N	278	-0-	-156	-0-	21	1	256	3	Y	1					11
							1	9									
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	Y	1	7	1			5
							1	9									
*02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	Y	2					7
							2	9									

RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241623 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084

09	450	N	427	-0-	-23	-0-	41	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	35	1	387	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	29	1	369	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	32	1	387	3	Y	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	355	3	Y	3					4
							3	9									

WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241626 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-	1	1			-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	180	N	107	-0-	-73	-0-	15	1	91	3	N	1					1
							1	9									
*07	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	3	N	-0-	1	1			-0-
*08	93	N	44	-0-	-49	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
*09	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
*10	62	N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
*12	93	N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

POWELL 3 WELL #: 1 RRCID -> 241958 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7396 - 7422

09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	49	1	588	3	Y	-0-					1
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	42	1	512	3	Y	-0-					1
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	60	1	684	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	58	1	714	3	Y	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	56	1	672	3	Y	-0-					-0-
*02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	49	1	560	3	Y	-0-					-0-

NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241965 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096

09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 102 WELL #: 26 RRCID -> 242239 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 4818 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 29 RRCID -> 242243 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4860 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	49	1	255	3	Y	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	66	1	241	3	Y	-0-					-0-
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	62	1	220	3	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 30 RRCID -> 242245 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5054 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	24	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	26	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	23	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 28 RRCID -> 242259 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5254 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	58	1	421	3	Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	56	1	387	3	Y	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	49	1	351	3	Y	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	45	1	348	3	Y	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	354	3	Y	-0-					-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	33	1	310	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242272 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6362 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	17	1	155	3	Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 15 RRCID -> 242276 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6356 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	68	-0-	-87	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 18 RRCID -> 242278 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6204 - 7770

09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	Y	-0-					-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	2	-0-	-238	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	248 N	112	-0-	-136	-0-	7	1	88	3	Y	15					15
						17	9									
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-	14	1			1
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	1					2
						1	9									

CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242285 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 4498 - 6372

09	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					-0-
10	3	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242293 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7812

09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	217	3	N	4					10
						4	9									
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	29	1	216	3	N	11	10	1			11
						12	9									
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	206	3	N	11					22
						12	9									
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	25	1	198	3	N	7	13	1			16
						8	9									
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	20	1	187	3	N	3	10	1			9
						3	9									
02	224 N	182	-0-	-42	-0-	20	1	156	3	N	5					14
						6	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242297 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6654 - 8000

09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	103	1	70	3	N	-0-					-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	59	1	57	3	N	-0-					-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	42	1	57	3	N	-0-					-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	77	1	56	3	N	-0-					-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	39	1	59	3	N	-0-					-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	33	1	28	3	N	-0-					-0-

POWELL 8 WELL #: 5 RRCID -> 242302 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7502

09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3131 RRCID -> 242373 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5324 - 6490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

MAYER RANCH 35 WELL #: 12 RRCID -> 242391 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7202 - 7968

09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	202	1	1	2	N	8	6	1			24
						549	3	9	9							
10	806 N	736	-0-	-70	-0-	80	1	648	3	N	7	12	1			19
						8	9									
11	780 N	723	-0-	-57	-0-	64	1	650	3	N	8	6	1			21
						9	9									
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	589	1	201	3	N	9	12	1			18
						10	9									
01	744 N	732	-0-	-12	-0-	67	1	656	3	N	8	6	1			20
						9	9									
02	672 N	667	-0-	-5	-0-	60	1	598	3	N	8	18	1			10
						9	9									

KELLY 102 WELL #: 27 RRCID -> 242392 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 4914 - 6338

09	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	1			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	7	-0-	7	23	7	1			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
12	23 X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 307 RRCID -> 242417 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2776 - 4778

09	270 N	95	-0-	-175	-0-	61	1	34	3	N	-0-					-0-
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	70	1	32	3	N	-0-					-0-
11	180 N	87	-0-	-93	-0-	50	1	37	3	N	-0-					-0-
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	-0-					-0-
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	2	1	26	3	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 22 RRCID -> 242456 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 4908 - 6086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240 N	90	-0-	-150	-0-	16	1	74	3	Y	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 96 WELL #: 24 RRCID -> 242457 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5054 - 6048

09	210 N	189	-0-	-21	-0-	14	1	175	3	N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-			-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242459 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6476 - 7962

09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	N	-0-			-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	17	1	323	3	N	-0-			-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	16	1	307	3	N	-0-			-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	17	1	313	3	N	-0-			-0-
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	17	1	313	3	N	-0-			-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	16	1	278	3	N	-0-			-0-

VALLIANT WELL #: 16 RRCID -> 242463 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6260 - 7540

09	510 N	499	-0-	-11	-0-	33	1	466	3	N	-0-			-0-
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	34	1	484	3	N	-0-			-0-
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	31	1	453	3	N	-0-			-0-
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	32	1	475	3	N	-0-			-0-
01	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	1			N	-0-			-0-
02	448 N	421	-0-	-27	-0-	24	1	397	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 4 RRCID -> 242466 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5186 - 6586

09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	2	1	704	3	N	-0-			-0-
10	527 N	461	-0-	-66	-0-	6	1	455	3	N	-0-			-0-
11	600 N	422	-0-	-178	-0-	422	3			N	-0-			-0-
12	620 N	456	-0-	-164	-0-	1	1	455	3	N	-0-			-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	438	3	N	-0-			-0-
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	3	N	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242469 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940

09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	10	2	N	-0-			-0-
						393	3							
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	22	1	10	2	N	-0-			-0-
						410	3							
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	20	1	385	3	N	-0-			-0-
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	22	1	411	3	N	-0-			-0-
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	22	1	7	2	N	-0-			-0-
						401	3							
02	392 N	381	-0-	-11	-0-	20	1	2	2	N	-0-			-0-
						359	3							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242471 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	362	-0-	-58	-0-	35	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	31	1	333	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	25	1	318	3	Y	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	349	3	Y	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	Y	-0-					-0-
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 11 RRCID -> 242496 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660	N	621	-0-	-39	-0-	60	1	561	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	610	-0-	-41	-0-	51	1	559	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	575	-0-	-55	-0-	42	1	533	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	46	1	552	3	Y	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	45	1	532	3	Y	-0-					-0-
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	40	1	525	3	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 31 RRCID -> 242579 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4868 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 29 RRCID -> 243154 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-JONES WELL #: 1906 RRCID -> 243166 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243174 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	249	1	1	2	N	8	6	1			26
							675	3	9	9							
10	992	N	957	-0-	-35	-0-	104	1	844	3	N	8	13	1			21
							9	9									
11	930	N	919	-0-	-11	-0-	81	1	830	3	N	7	6	1			22
							8	9									
12	961	N	960	-0-	-1	-0-	707	1	242	3	N	10	13	1			19
							11	9									
01	961	N	897	-0-	-64	-0-	82	1	805	3	N	9	7	1			21
							10	9									
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	76	1	757	3	N	8	19	1			10
							9	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 185 WELL #: 3 RRCID -> 243198 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	59	1	622	3	Y	-0-					-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	58	1	635	3	Y	-0-					-0-
11	690 N	641	-0-	-49	-0-	51	1	590	3	Y	-0-					-0-
12	713 N	692	-0-	-21	-0-	67	1	625	3	Y	-0-					-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	59	1	620	3	Y	1					1
						1	9									
*02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	43	1	540	3	Y	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243205 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

09	660 N	598	-0-	-62	-0-	82	1	515	3	N	1					9
						1	9									
10	651 N	597	-0-	-54	-0-	85	1	512	3	N	-0-	4	1			5
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	102	1	456	3	N	1	2	1			4
						1	9									
12	620 N	563	-0-	-57	-0-	136	1	427	3	N	-0-	2	1			2
01	589 N	559	-0-	-30	-0-	98	1	461	3	N	-0-					2
02	532 N	427	-0-	-105	-0-	82	1	344	3	N	1	1	1			2
						1	9									

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 243213 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858

09	600 N	550	-0-	-50	-0-	34	1	516	3	N	-0-					-0-
10	620 N	569	-0-	-51	-0-	29	1	539	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	26	1	504	3	N	-0-					-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	542	3	N	1					1
						1	9									
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	561	3	N	-0-	1	1			-0-
*02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	482	3	N	-0-					-0-

SAYER, EDWIN S. JR WELL #: 603 RRCID -> 243661 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040

09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	3	N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	22	1	98	3	N	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	31	1	97	3	N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	3	N	-0-					-0-
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	3	N	-0-					-0-

BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243668 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354

09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 243674 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1620	N	1251	-0-	-369	-0-	333	1	1	2	N	12	11	1			44
							904	3	13	9							
10	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	172	1	1389	3	N	13	21	1			36
							14	9									
11	1620	N	1498	-0-	-122	-0-	133	1	1351	3	N	13	11	1			38
							14	9									
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1062	1	363	3	N	15	21	1			32
							17	9									
01	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	141	1	1387	3	N	14	11	1			35
							15	9									
02	1400	N	1378	-0-	-22	-0-	125	1	1238	3	N	14	32	1			17
							15	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	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 311 RRCID -> 243706 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4089 - 4308

09	660	N	160	-0-	-500	-0-	40	1	120	3	N	-0-					-0-
10	651	N	267	-0-	-384	-0-	56	1	211	3	N	-0-					-0-
11	480	N	290	-0-	-190	-0-	60	1	230	3	N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	79	1	370	3	N	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	94	1	753	3	N	-0-					-0-
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	72	1	317	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3129 RRCID -> 243711 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 5176 - 6466

09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	300	3	Y	-0-					1
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	30	1	301	3	Y	-0-					1
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	29	1	278	3	Y	-0-					1
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	31	1	279	3	Y	-0-					1
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	3	Y	-0-					1
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	3	Y	-0-					1

WARD 114 WELL #: 22 RRCID -> 243716 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5484 - 6786

09	420	N	375	-0-	-45	-0-	28	1	347	3	N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	3	N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	32	1	357	3	N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	33	1	362	3	N	-0-					-0-
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	34	1	350	3	N	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	36	1	310	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 58 WELL #: 10 RRCID -> 243730 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4258 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	132	1	417	3	N	-0-	16	1			16
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	131	1	410	3	N	-0-					16
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	133	1	412	3	N	-0-					16
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	138	1	427	3	N	-0-					16
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	140	1	443	3	N	-0-					16
*02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	121	1	394	3	N	-0-					16

RICHARDSON 139 WELL #: 13 RRCID -> 243734 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	41	1	387	3	Y	4					7
							4	9									
10	713	N	69	-0-	-644	-0-	6	1	63	3	Y	-0-	7	1			-0-
11	690	N	13	-0-	-677	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	166	-0-	-268	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					-0-
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	3	Y	-0-					-0-

JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243738 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7226 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	77	1	917	3	Y	9	3	1			14
							10	9									
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	35	1	424	3	Y	4	3	1			15
							4	9									
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	51	1	579	3	Y	4	11	1			8
							4	9									
12	1023	N	416	-0-	-607	-0-	31	1	382	3	Y	3	2	1			9
							3	9									
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	391	3	Y	7	4	1			12
							8	9									
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	428	3	Y	5	9	1			8
							6	9									

JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243743 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	11	1			7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			4

GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243746 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243756 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	49	1	442	3	Y	1					1
							1	9									
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	41	1	451	3	Y	-0-					1
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	33	1	406	3	Y	-0-					1
12	496	N	429	-0-	-67	-0-	35	1	394	3	Y	-0-					1
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	357	3	Y	-0-					1
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 40 WELL #: 22 RRCID -> 243758 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	57	1	515	3	Y	1					1
							1	9									
10	620	N	538	-0-	-82	-0-	45	1	493	3	Y	-0-					1
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	43	1	518	3	Y	-0-					1
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	47	1	526	3	Y	-0-					1
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	50	1	536	3	Y	-0-					1
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	43	1	465	3	Y	-0-					1

MEADOR 57 WELL #: 7 RRCID -> 243762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6910 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	25	1	442	3	Y	-0-					10
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	27	1	454	3	Y	-0-					10
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	29	1	495	3	Y	-0-					10
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	30	1	445	3	Y	-0-					10
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	409	3	Y	1					11
							1	9									
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	-0-					11

STEWART WELL #: 3016 RRCID -> 243765 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4760 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 9X RRCID -> 243769 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5444 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243770 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SHANNON 52 WELL #: 21 RRCID -> 243814 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 21S RRCID -> 243817 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 4394 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 12S RRCID -> 243819 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4354 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE STATE 152 WELL #: 3 RRCID -> 243858 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5290 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	341	N	338	-0-	-3	-0-	21	1	317	3	N	-0-					-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	3	N	-0-					-0-
*05	341	N	316	-0-	-25	-0-	22	1	294	3	N	-0-					-0-
*06	330	N	316	-0-	-14	-0-	47	1	269	3	N	-0-					-0-
*07	341	N	311	-0-	-30	-0-	27	1	284	3	N	-0-					-0-
*08	310	N	295	-0-	-15	-0-	27	1	268	3	N	-0-					-0-
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	27	1	295	3	N	-0-					-0-
*10	310	N	303	-0-	-7	-0-	23	1	280	3	N	-0-					-0-
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	N	-0-					-0-
*12	310	N	282	-0-	-28	-0-	23	1	259	3	N	-0-					-0-
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	20	1	245	3	N	-0-					-0-
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	17	1	214	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 24 RRCID -> 243860 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5170 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	25	1	1113	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	25	1	1150	3	Y	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	25	1	1177	3	Y	-0-					-0-
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	26	1	1155	3	Y	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	27	1	1196	3	Y	-0-					-0-
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	4	1	323	3	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "M" 148 WELL #: 2 RRCID -> 243877 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 165 WELL #: 17 RRCID -> 243907 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	16	1	727	3	Y	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	12	1	561	3	Y	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	12	1	552	3	Y	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	15	1	648	3	Y	-0-					-0-
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	6	1	526	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2905 RRCID -> 243909 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 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 RANCH N 13 WELL #: 3 RRCID -> 243947 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950

09	180	N	166	-0-	-14	-0-	18	1	148	3	N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	20	1	147	3	N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	18	1	149	3	N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	19	1	147	3	N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	16	1	125	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243950 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

09	480	N	437	-0-	-43	-0-	29	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	400	-0-	-65	-0-	27	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	259	-0-	-161	-0-	16	1	243	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	23	1	353	3	Y	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	1			Y	-0-					-0-
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	3	Y	-0-					-0-

JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243953 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118

09	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	580	-0-	-80	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	532	2	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 983 RRCID -> 243972 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845

09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	97	1	608	3	N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	105	1	628	3	N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	130	1	579	3	N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	173	1	542	3	N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	120	1	565	3	N	-0-					-0-
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	114	1	477	3	N	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH H 102 WELL #: 2 RRCID -> 243975 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862

09	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 71 WELL #: 11 RRCID -> 243978 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	363	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	36	1	392	3	Y	-0-					-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	3	Y	-0-					-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	41	1	376	3	Y	-0-					-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	357	3	Y	-0-					-0-
*02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243982 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108

09	390 N	314	-0-	-76	-0-	13	1	301	2	N	-0-					-0-
10	403 N	352	-0-	-51	-0-	15	1	337	2	N	-0-					-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	2	N	-0-					-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	N	-0-					-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	2	1	346	2	N	-0-					-0-
02	364 N	329	-0-	-35	-0-	329	2			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 12E RRCID -> 243985 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6798 - 6886

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	1	1	3	N	-0-					-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	96	1	3	3	N	-0-					-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	92	1	4	3	N	-0-					-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	95	1	4	3	N	-0-					-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	96	1	8	3	N	-0-					-0-
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	86	1	4	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 31 RRCID -> 244152 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5210 - 6508

09	450 N	365	-0-	-85	-0-	8	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	8	1	376	3	Y	-0-					-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	363	3	Y	-0-					-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	373	3	Y	-0-					-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	3	Y	-0-					-0-
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	4	1	338	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3128 RRCID -> 244155 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5452 - 6666

09	390 N	382	-0-	-8	-0-	39	1	343	3	Y	-0-					1
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	35	1	353	3	Y	-0-					1
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	35	1	333	3	Y	-0-					1
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	39	1	355	3	Y	-0-					1
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	343	3	Y	-0-					1
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	3	Y	-0-					1

GENINI WELL #: 3130 RRCID -> 244174 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240

09	360 N	358	-0-	-2	-0-	36	1	322	3	Y	-0-					1
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	33	1	328	3	Y	-0-					1
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	33	1	314	3	Y	-0-					1
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	35	1	321	3	Y	-0-					1
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	Y	-0-					1
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	296	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROS. C3 WELL #: 2 RRCID -> 244184 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 310 RRCID -> 244188 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961

09	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3			Y	-0-					1
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					1
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					1
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					1
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					1
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					1

BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244194 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695

09	480 N	458	-0-	-22	-0-	30	1	428	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	32	1	443	3	Y	-0-					-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	3	Y	-0-					-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	3	Y	-0-					-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	1			Y	-0-					-0-
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	3	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244197 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882

09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
12	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
*02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244205 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940

09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244217 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900

09	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	3			Y	-0-					1
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					1
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					1
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					1
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					1
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	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	117	-0-	-3	-0-	16	1	101	3	N	-0-					-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	17	1	102	3	N	-0-					-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	21	1	93	3	N	-0-					-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	28	1	88	3	N	-0-					-0-
01	124 N	11	-0-	-113	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244233 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	2	N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	N	-0-					-0-
11	420	N	295	-0-	-125	-0-	13	1	282	2	N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	2	1	414	2	N	-0-					-0-
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244239 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982

09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	54	1	1242	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	52	1	1161	2	N	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	62	1	1350	2	N	-0-					-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	62	1	1272	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	6	1	1296	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1129	-0-	-187	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244241 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314

09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	Y	2					4
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	3	1			1
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244251 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	42	1	504	3	Y	-0-	1	1			3
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	480	3	Y	-0-	1	1			2
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	39	1	447	3	Y	-0-	1	1			1
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	37	1	459	3	Y	-0-					1
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	38	1	450	3	Y	-0-					1
*02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	36	1	404	3	Y	-0-	1	1			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244253 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954

09	930	N	854	-0-	-76	-0-	74	1	780	3	Y	-0-					-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	80	1	868	3	Y	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	77	1	899	3	Y	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	95	1	879	3	Y	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	80	1	841	3	Y	1					1
							1	9									
*02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	61	1	774	3	Y	-0-					1

WILSON, DUKE 171 WELL #: 18 RRCID -> 244262 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454

*03	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	60	N	43	-0-	-17	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
*09	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 19 RRCID -> 244277 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	359	3	N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	3	N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	3	N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	1			N	-0-					-0-
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2206 RRCID -> 244296 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	40	1	479	3	Y	20	10	1			44
							22	9									
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	38	1	463	3	Y	13	9	1			48
							14	9									
11	570	N	431	-0-	-139	-0-	34	1	386	3	Y	10	34	1			24
							11	9									
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	39	1	475	3	Y	14	7	1			31
							15	9									
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	39	1	460	3	Y	18	14	1			35
							20	9									
*02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	398	3	Y	12	25	1			22
							13	9									

POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244298 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	295	-0-	-65	-0-	22	1	267	3	Y	5	3	1			14
							6	9									
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	355	3	Y	5	3	1			16
							6	9									
11	390	N	280	-0-	-110	-0-	22	1	255	3	Y	3	11	1			8
							3	9									
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	21	1	256	3	Y	3	2	1			9
							3	9									
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	2	4	1			7
							2	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3

PFLUGER 85 WELL #: 10 RRCID -> 244303 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3752 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	22	1	306	3	N	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	22	1	312	3	N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	20	1	301	3	N	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	21	1	308	3	N	-0-					-0-
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	1			N	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	16	1	274	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH NNN 152 WELL #: 2 RRCID -> 244346 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6568 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 604 RRCID -> 244347 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6716 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	63	-0-	-147	-0-	9	1	54	3	N	-0-					-0-
10	217	N	13	-0-	-204	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
11	120	N	14	-0-	-106	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	5	1	15	3	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 22 RRCID -> 244368 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	N	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 13 RRCID -> 244370 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5128 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244417 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	3	Y	-0-					1
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	437	3	Y	-0-					1
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	44	1	424	3	Y	-0-					1
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	43	1	390	3	Y	-0-					1
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	343	3	Y	-0-					1
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	3	Y	-0-					1

WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	926	-0-	-34	-0-	61	1	865	3	N	-0-					-0-
10	992	N	955	-0-	-37	-0-	63	1	892	3	N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	59	1	871	3	N	-0-					-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	61	1	910	3	N	-0-					-0-
01	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	1			N	-0-					-0-
02	868	N	800	-0-	-68	-0-	45	1	755	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 171 WELL #: 28 RRCID -> 244439 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	372	N	309	-0-	-63	-0-	20	1	289	3	N	-0-					-0-
*04	360	N	237	-0-	-123	-0-	16	1	221	3	N	-0-					-0-
*05	403	N	132	-0-	-271	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
*06	300	N	267	-0-	-33	-0-	39	1	228	3	N	-0-					-0-
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	N	-0-					-0-
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	3	N	-0-					-0-
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	N	-0-					-0-
*10	310	N	282	-0-	-28	-0-	22	1	260	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	262	-0-	-8	-0-	20	1	242	3	N	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	3	N	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	19	1	241	3	N	-0-					-0-
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	16	1	205	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3013 RRCID -> 245183 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 2892 - 4954

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	114	1	975	3	Y	-0-					1
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	102	1	845	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					1
12	248	N	56	-0-	-192	-0-	7	1	49	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 17 RRCID -> 245186 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822

09	300	N	270	-0-	-30	-0-	23	1	247	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	23	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	3	Y	-0-					-0-
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 63 WELL #: 8 RRCID -> 245227 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4594 - 5594

09	90	N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	11	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 23 RRCID -> 245229 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650

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

SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245235 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	1					1
							1	9									
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					1
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	18	1	166	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245238 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	26	1	277	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	29	1	312	3	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	3					3
							3	9									
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	33	1	305	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	Y	-0-					-0-
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3012 RRCID -> 245625 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 2857 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	97	-0-	-113	-0-	77	1	20	3	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	87	1	10	3	N	-0-					-0-
11	150	N	71	-0-	-79	-0-	62	1	9	3	N	-0-					-0-
12	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	13	1	16	3	N	-0-					-0-
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 15 RRCID -> 245631 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5704 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	2	1	712	3	N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	6	1	477	3	N	-0-					-0-
11	600	N	443	-0-	-157	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	713	N	477	-0-	-236	-0-	1	1	476	3	N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	32	1	469	3	N	-0-					-0-
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	398	3	N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 28 RRCID -> 245636 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4882 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 32 RRCID -> 245638 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 4856 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. G WELL #: 6 RRCID -> 245662 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6622 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	35	1	217	3	N	-0-					1
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	80	1	478	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	80	1	356	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	73	1	229	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	434	N	337	-0-	-97	-0-	59	1	278	3	N	-0-					1
02	392	N	267	-0-	-125	-0-	51	1	216	3	N	-0-					1

KELLY WELL #: 126C RRCID -> 245817 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5044 - 6616

09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			Y	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	1			Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	74	1	66	3	Y	-0-					-0-
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	97	1	528	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 57 RRCID -> 245823 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952

09	780	N	740	-0-	-40	-0-	46	1	694	3	N	-0-					1
10	806	N	794	-0-	-12	-0-	41	1	753	3	N	-0-	1	1			-0-
11	780	N	769	-0-	-11	-0-	38	1	731	3	N	-0-					-0-
12	775	N	771	-0-	-4	-0-	39	1	732	3	N	-0-					-0-
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	40	1	712	3	N	-0-					-0-
02	728	N	697	-0-	-31	-0-	37	1	660	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	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	61	1	380	3	N	8					8
							9	9									
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	64	1	381	3	N	1	3	1			6
							1	9									
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	74	1	332	3	N	4	3	1			7
							4	9									
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	104	1	326	3	N	3	4	1			6
							3	9									
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	76	1	356	3	N	1					7
							1	9									
02	392	N	294	-0-	-98	-0-	56	1	234	3	N	4	2	1	2	8	7
							4	9									

MAYER 37 WELL #: 14 RRCID -> 245979 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790

09	90	N	80	-0-	-10	-0-	12	1	68	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	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 13 RRCID -> 246019 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	119	1	1	2	N	15	9	1			20
							2015	3	17	9							
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	154	1	1948	3	N	12	21	1			11
							13	9									
11	2190	N	1895	-0-	-295	-0-	128	1	1760	3	N	6	9	1			8
							7	9									
12	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	16	1	2089	3	N	2	5	1			5
							2	9									
01	2108	N	1701	-0-	-407	-0-	80	1	1621	3	N	-0-	4	1			1
*02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	107	1	1806	3	N	5	2	1			4
							6	9									

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246230 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386

09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 17 RRCID -> 246305 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956

09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	5					5
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	5	1			1
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	36	1	509	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	38	1	527	3	Y	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	34	1	507	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	34	1	513	3	Y	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	1			Y	-0-					-0-
*02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	3	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246741 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808

09	600	N	467	-0-	-133	-0-	31	1	436	3	Y	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	3	Y	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	456	3	Y	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	3	Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	1			Y	-0-					-0-
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 46 WELL #: 27 RRCID -> 246744 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	96	1	864	3	Y	2					2
							2	9									
10	992	N	979	-0-	-13	-0-	82	1	897	3	Y	-0-					2
11	960	N	935	-0-	-25	-0-	71	1	864	3	Y	-0-					2
12	992	N	961	-0-	-31	-0-	79	1	882	3	Y	-0-					2
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	83	1	885	3	Y	-0-					2
*02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	75	1	807	3	Y	-0-					2

MAYFIELD 46 WELL #: 28 RRCID -> 246746 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	46	1	411	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	39	1	422	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	31	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	34	1	376	3	Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	3	Y	-0-					-0-
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 29 RRCID -> 246752 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	152	-0-	-238	-0-	15	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	61	1	664	3	Y	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	48	1	590	3	Y	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	51	1	561	3	Y	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	50	1	533	3	Y	-0-					-0-
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	44	1	468	3	Y	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 15 RRCID -> 247086 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	504	N	454	-0-	-50	-0-	454	2			N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 16 RRCID -> 247088 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 24 RRCID -> 247123 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4952 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	53	1	340	3	Y	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	66	1	329	3	Y	-0-					-0-
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	62	1	290	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 19S RRCID -> 247124 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 4166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 25S RRCID -> 247128 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2882 - 3316

09	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 1622 RRCID -> 247132 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 5500 - 7504

09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	39	1	347	3	Y	-0-					1
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	44	1	440	3	Y	-0-					1
11	300 N	218	-0-	-82	-0-	21	1	197	3	Y	-0-					1
12	403 N	187	-0-	-216	-0-	19	1	168	3	Y	-0-					1
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	42	1	448	3	Y	-0-					1
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	3	Y	-0-					1

WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247153 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776

*03	155 N	9	-0-	-146	-0-	9	1			N	-0-					-0-
*04	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*06	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	3	N	-0-					-0-
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	58	1	718	3	N	-0-					-0-
*02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	35	1	441	3	N	-0-					-0-

ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 113 RRCID -> 247155 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7474 - 8214

09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	15	1	196	3	N	-0-					-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	14	1	190	3	N	-0-					-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	2	1	208	3	N	-0-					-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1A WELL #: 14 RRCID -> 247177 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 5571 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	3	N	-0-					1
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	N	-0-					1
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					1
12	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	3			N	-0-					1
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-					1
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE 171 WELL #: 19 RRCID -> 247189 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152

*03	310	N	181	-0-	-129	-0-	18	1	163	3	N	-0-					-0-
*04	270	N	164	-0-	-106	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
*05	310	N	167	-0-	-143	-0-	11	1	156	3	N	-0-					-0-
*06	180	N	173	-0-	-7	-0-	25	1	148	3	N	-0-					-0-
*07	186	N	166	-0-	-20	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
*10	155	N	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
*12	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 204 RRCID -> 247228 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5491 - 6512

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-

CANYON RANCH WELL #: 1276S RRCID -> 247430 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5744 - 5809

09	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 310 RRCID -> 247440 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 2892 - 4756

09	180	N	77	-0-	-103	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-
10	155	N	36	-0-	-119	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 24 RRCID -> 247446 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214

09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	17	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1277S RRCID -> 247449 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 4172 - 5804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.	47	-0-	47	47	47	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.	47	-0-	47	94	47	1			Y	-0-					-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 4 RRCID -> 247452 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778

09	180 N	177	-0-	-3	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					-0-
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH 157 WELL #: 1 RRCID -> 247454 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6160 - 7200

09	90 N	73	-0-	-17	-0-	28	1	3	3	Y	38					208
						42	9									
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	62	1	8	3	Y	52					260
						57	9									
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	41	1	7	3	Y	51	174	1			137
						56	9									
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	26	1	6	3	Y	56					193
						62	9									
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	9	Y	67					260
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	9	Y	74	193	1			141

CANYON RANCH 114 WELL #: 20S RRCID -> 247455 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 4484 - 5104

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 27 RRCID -> 247457 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5882 - 6028

09	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	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.	50	-0-	50	50	50	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.	47	-0-	47	97	47	1			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247459 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	51	1	413	3	N	-0-					-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	56	1	419	3	N	-0-					-0-
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	45	1	375	3	N	1					1
							1	9									
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	56	1	437	3	N	-0-	1	1			-0-
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	44	1	409	3	N	-0-					-0-
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	46	1	369	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 21S RRCID -> 247647 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3582 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 8219S RRCID -> 247648 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 4166 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 105 RRCID -> 247707 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3004 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 268 RRCID -> 247708 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 4140 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	79	1	487	3	N	-0-					-0-
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	47	1	402	3	N	-0-					-0-
11	540	N	428	-0-	-112	-0-	42	1	385	3	N	1					1
							1	9									
12	558	N	455	-0-	-103	-0-	45	1	410	3	N	-0-					1
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	40	1	374	3	N	-0-					1
*02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	35	1	381	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9318S RRCID -> 247709 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4482 - 5236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	T. A.	98	-0-	98	316	98	1			Y	-0-					-0-
10	T. A.	101	-0-	101	417	101	1			Y	-0-					-0-
11	515 X	98	-0-	-417	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.	91	-0-	91	91	91	1			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 13 RRCID -> 247711 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7438 - 7498

09	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	68	1	1148	3	N	14	11	1			22
						15	9									
10	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	88	1	1123	3	N	13	23	1			12
						14	9									
11	1260 N	1121	-0-	-139	-0-	76	1	1039	3	N	5	9	1			8
						6	9									
12	1271 N	1138	-0-	-133	-0-	9	1	1126	3	N	3	5	1			6
						3	9									
01	1240 N	1039	-0-	-201	-0-	49	1	990	3	N	-0-	5	1			1
02	1036 N	899	-0-	-137	-0-	50	1	845	3	N	4	2	1			3
						4	9									

CANYON RANCH 126 WELL #: 19S RRCID -> 247712 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 4516 - 6066

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	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					1
01	14B2 EXT	28	-0-	28	33	28	3			Y	-0-					1
02	14B2 EXT	32	-0-	32	65	32	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	395 N	395	-0-	-0-	-0-	76	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	94	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	98	1	405	3	Y	-0-					-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	110	1	408	3	Y	-0-					-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	108	1	400	3	Y	-0-					-0-
*02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	97	1	345	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247736 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 16S RRCID -> 247801 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4756 - 6414

09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247808 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240

09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248158 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

09	240	N	72	-0-	-168	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	65	-0-	-121	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 32 RRCID -> 248478 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 5038 - 6406

09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, 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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 10E RRCID -> 248485 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4328 - 5546

09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BLOODWORTH 140 WELL #: 9 RRCID -> 248492 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210 N	121	-0-	-89	-0-	15	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	99	-0-	-118	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	3	Y	-0-					-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	3	Y	-0-					-0-
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3014 RRCID -> 248510 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 2886 - 4718

09	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	1			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9320S RRCID -> 248512 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4600 - 5220

09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	92	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	95	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	92	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	1	1	3	Y	-0-					-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	86	1	27	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 18E RRCID -> 248533 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4084 - 6366

09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					1
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					1
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					1
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	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	240 N	224	-0-	-16	-0-	31	1	193	3	N	-0-					-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	32	1	193	3	N	-0-					-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	39	1	175	3	N	-0-					-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	53	1	165	3	N	-0-					-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	37	1	172	3	N	-0-					-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	36	1	153	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 21S RRCID -> 248886 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4352 - 5034

09	450 N	158	-0-	-292	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
10	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
11	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
*02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL WELL #: 102 RRCID -> 248887 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2280 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	24	1	173	3	N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	N	-0-					-0-
02	168	N	89	-0-	-79	-0-	11	1	78	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248894 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 16 RRCID -> 248900 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 6416 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	16	1	225	3	N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	15	1	222	3	N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	1			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	12	1	206	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 139 RRCID -> 248902 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5158 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-

BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248946 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3120	X	2989	-0-	-131	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	3067	-0-	-95	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2959	-0-	-101	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
*02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	129	1	2523	2	Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 21 RRCID -> 249079 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					1
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-					1
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	1					2
							1	9									
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-	2	1			-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER JONES WELL #: 1711 RRCID -> 249081 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	76	3			N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 28 RRCID -> 249262 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4870 - 6252

09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	52	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	65	1	5	3	Y	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	62	1	7	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 149 RRCID -> 249274 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5156 - 6006

09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 153 RRCID -> 249275 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5140 - 6022

09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 11 RRCID -> 249277 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6338 - 7006

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	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 106 RRCID -> 249278 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2450 - 3859

09	120	N	91	-0-	-29	-0-	57	1	34	3	N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	59	1	36	3	N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	56	1	50	3	N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	57	1	52	3	N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	59	1	96	3	N	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	51	1	37	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 83 RRCID -> 249297 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5244 - 6162

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLMAN WELL #: 266 RRCID -> 249318 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4662 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	930	N	798	-0-	-132	-0-	112	1	686	3	N	-0-					-0-
10	961	N	802	-0-	-159	-0-	84	1	711	3	N	6					6
							7	9									
11	900	N	633	-0-	-267	-0-	62	1	563	3	N	7					13
							8	9									
12	837	N	707	-0-	-130	-0-	68	1	629	3	N	9					22
							10	9									
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	79	1	741	3	N	9					31
							10	9									
*02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	62	1	676	3	N	12					43
							13	9									

EPPS, H.C. #38 WELL #: 10 RRCID -> 249441 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 4520 - 6416

09	540	N	448	-0-	-92	-0-	34	1	414	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	39	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	41	1	437	3	Y	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	43	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	439	3	Y	-0-					-0-
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 6 RRCID -> 249449 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4312 - 6702

09	180	N	176	-0-	-4	-0-	113	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	118	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	114	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	119	1	68	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	119	1	67	3	Y	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	107	1	56	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2164S RRCID -> 249450 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 4260 - 4938

09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249462 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694

09	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	96	1	1017	3	Y	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	99	1	1075	3	Y	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	87	1	1012	3	Y	-0-					-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	114	1	1054	3	Y	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	97	1	1018	3	Y	2					2
							2	9									
*02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	74	1	931	3	Y	-0-					2

CANYON RANCH 126 WELL #: 20S RRCID -> 249479 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4608 - 5078

09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 8318S RRCID -> 249482 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4698 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	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-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 249749 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 9096

09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	121	1	853	3	Y	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	64	1	926	3	Y	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	40	1	852	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	958	-0-	-34	-0-	55	1	903	3	Y	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	56	1	771	3	Y	-0-					-0-
*02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	46	1	733	3	Y	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 249761 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8370 - 9164

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-

CAUTHORN 17 WELL #: 4 RRCID -> 249790 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 4714 - 6375

09	720	N	621	-0-	-99	-0-	119	1	502	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	634	-0-	-48	-0-	124	1	510	3	Y	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	122	1	504	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	604	-0-	-47	-0-	128	1	476	3	Y	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	136	1	502	3	Y	-0-					-0-
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	122	1	433	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 8 RRCID -> 249795 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4728 - 5723

09	180	N	177	-0-	-3	-0-	13	1	163	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	186	N	102	-0-	-84	-0-	8	1	94	3	N	-0-					2
11	210	N	113	-0-	-97	-0-	9	1	104	3	N	-0-					2
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	12	1	144	3	N	-0-					2
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	N	-0-					2
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	7	1	84	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 147 RRCID -> 249797 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2073S RRCID -> 249799 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 4304 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	3			Y	-0-					1
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					1
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					1
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					1
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					1
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					1

MITCHELL WELL #: 803 RRCID -> 249840 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 2028 - 3934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	32	1	244	3	N	-0-					-0-
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	31	1	241	3	N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	31	1	228	3	N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	30	1	237	3	N	-0-					-0-
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	30	1	221	3	N	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	26	1	191	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249902 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249904 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	25	1	313	3	N	-0-					1
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	N	-0-					1
11	360	N	264	-0-	-96	-0-	22	1	241	3	N	1					2
							1	9									
12	341	N	260	-0-	-81	-0-	22	1	238	3	N	-0-	2	1			-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	26	1	272	3	N	-0-					-0-
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	28	1	246	3	N	1					1
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 5003E RRCID -> 250162 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 4225 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	337	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250338 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	35	1	519	3	N	-0-					2
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	540	3	N	-0-	1	1			1
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	28	1	530	3	N	1					2
							1	9									
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	552	3	N	1					3
							1	9									
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	28	1	509	3	N	3	2	1			4
							3	9									
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	26	1	457	3	N	1					5
							1	9									

SHURLEY WELL #: 143 RRCID -> 250513 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5196 - 6020

09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250516 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376

09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	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-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H.C. 49 WELL #: 5 RRCID -> 250520 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 4044 - 6357

09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	1			Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			Y	-0-					-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 14 RRCID -> 250523 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4468 - 6490

09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	Y	-0-					-0-
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	3	Y	-0-					-0-

POWELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 250525 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7368 - 7414

09	270	N	215	-0-	-55	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	186	-0-	-114	-0-	15	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 85 WELL #: 21 RRCID -> 250527 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4227 - 4460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9321S RRCID -> 250531 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4556 - 5178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	870 N	861	-0-	-9	-0-	861	3			Y	-0-					1
10	868 N	292	-0-	-576	-0-	292	3			Y	-0-					1
11	840 N	186	-0-	-654	-0-	186	3			Y	-0-					1
12	899 N	497	-0-	-402	-0-	497	3			Y	-0-					1
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					1
*02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					1

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250533 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	234	1	67	3	N	-0-					7
10	341 N	304	-0-	-37	-0-	241	1	63	3	N	-0-	3	1			4
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	236	1	57	3	N	1	2	1			3
						1	9									
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	247	1	53	3	N	-0-	1	1			2
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	246	1	72	3	N	3					5
						3	9									
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	222	1	59	3	N	-0-	2	1			3

DUNBAR, NED WELL #: 82 RRCID -> 250540 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5184 - 6092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250543 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	3	1	1120	3	N	-0-					-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	11	1	819	3	N	-0-					-0-
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	1	1	796	3	N	-0-					-0-
12	961 N	808	-0-	-153	-0-	1	1	807	3	N	-0-					-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	55	1	809	3	N	-0-					-0-
*02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	50	1	717	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 12 RRCID -> 250585 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7422 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410 N	1367	-0-	-43	-0-	76	1	1291	3	N	-0-			-0-
10	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	100	1	1266	3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1279	-0-	-101	-0-	87	1	1192	3	N	-0-			-0-
12	1426 N	1309	-0-	-117	-0-	10	1	1299	3	N	-0-			-0-
01	1364 N	1254	-0-	-110	-0-	59	1	1195	3	N	-0-			-0-
02	1204 N	1127	-0-	-77	-0-	63	1	1064	3	N	-0-			-0-

EPPS, H.C. 49 WELL #: 4 RRCID -> 250589 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4520 - 6576

09	150 N	51	-0-	-99	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	Y	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	Y	-0-			-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	3	Y	-0-			-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250599 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

09	510 N	414	-0-	-96	-0-	31	1	383	3	N	-0-			-0-
10	496 N	453	-0-	-43	-0-	38	1	415	3	N	-0-			-0-
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	34	1	382	3	N	-0-			-0-
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	36	1	392	3	N	-0-			-0-
01	465 N	427	-0-	-38	-0-	38	1	389	3	N	-0-			-0-
02	392 N	359	-0-	-33	-0-	37	1	322	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 29 RRCID -> 250692 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5018 - 6424

09	150 N	141	-0-	-9	-0-	17	1	124	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	18	1	126	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	17	1	124	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	16	1	126	3	Y	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-			-0-
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 30 RRCID -> 250699 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5034 - 6399

09	210 N	195	-0-	-15	-0-	24	1	171	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	24	1	163	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	19	1	136	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	163	-0-	-54	-0-	19	1	144	3	Y	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	-0-			-0-
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 8317S RRCID -> 250706 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4717 - 5250

09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-			-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	7	1	89	3	N	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	N	-0-			-0-
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 8 RRCID -> 250708 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6664 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	151	1	125	3	N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	90	1	117	3	N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	65	1	100	3	N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	109	1	79	3	N	-0-					-0-
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	55	1	84	3	N	-0-					-0-
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	131	1	120	3	N	33	2	1			31
							36	9									

SHURLEY WELL #: 152 RRCID -> 250709 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5322 - 6068

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	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 20 RRCID -> 250728 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5044 - 5992

09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 21 RRCID -> 250730 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5052 - 5874

09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 22 RRCID -> 250734 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5582 - 6544

09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 26 RRCID -> 250815 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5466 - 6702

09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH B WELL #: 543E RRCID -> 250824 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4670 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	744	N	415	-0-	-329	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
12	744	N	423	-0-	-321	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	672	N	571	-0-	-101	-0-	571	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 29 RRCID -> 250827 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5316 - 6585

09	180	N	171	-0-	-9	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	4	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	3	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	56	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	69	1	163	3	Y	-0-					-0-
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	64	1	144	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 20E RRCID -> 251281 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 4546 - 6372

09	390	N	242	-0-	-148	-0-	242	3			Y	-0-					1
10	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			Y	-0-					1
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			Y	-0-					1
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					1
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					1
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	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	77	-0-	-13	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 7 RRCID -> 251541 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654

09	390	N	377	-0-	-13	-0-	24	1	353	3	N	-0-					-0-
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	18	1	349	3	N	-0-					-0-
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	19	1	363	3	N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	N	-0-					-0-
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	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	19	-0-	-11	-0-	10	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	13	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	30	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	13	1	8	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 23 RRCID -> 252085 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690	N	625	-0-	-65	-0-	46	1	576	3	N	3					9
							3	9									
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	57	1	615	3	N	5					14
							6	9									
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	53	1	592	3	N	8					22
							9	9									
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	54	1	587	3	N	6	25	1			3
							7	9									
01	682	N	617	-0-	-65	-0-	54	1	555	3	N	7					10
							8	9									
02	616	N	553	-0-	-63	-0-	56	1	489	3	N	7					17
							8	9									

WARD, RIP "B" WELL #: 5 RRCID -> 252096 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 5342 - 6340

09	120	N	111	-0-	-9	-0-	16	1	95	3	N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252577 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688

09	210	N	206	-0-	-4	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	14	1	200	3	N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	13	1	196	3	N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	1			N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 25 RRCID -> 252603 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5504 - 6512

09	360	N	342	-0-	-18	-0-	26	1	316	3	N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	25	1	323	3	N	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	24	1	322	3	N	-0-					-0-
12	341	N	271	-0-	-70	-0-	17	1	254	3	N	-0-					-0-
01	341	N	268	-0-	-73	-0-	15	1	253	3	N	-0-					-0-
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	22	1	275	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	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	589	N	348	-0-	-241	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	141	1	1	2	N	10	7	1			29
							384	3	11	9							
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	59	1	476	3	N	9	14	1			24
							10	9									
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	46	1	467	3	N	8	7	1			25
							9	9									
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	388	1	133	3	N	11	14	1			22
							12	9									
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	48	1	473	3	N	9	7	1			24
							10	9									
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	42	1	421	3	N	8	21	1			11
							9	9									

CANYON RANCH 219 WELL #: 2E RRCID -> 253258 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 4759 - 5084

09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253400 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

09	210	N	190	-0-	-20	-0-	26	1	164	3	N	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	24	1	147	3	N	-0-					-0-
11	180	N	103	-0-	-77	-0-	19	1	84	3	N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	41	1	128	3	N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	29	1	138	3	N	-0-					-0-
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	32	1	132	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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	13	1	101	3	N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-

NOLEN PARTNERS A WELL #: 1282 RRCID -> 254456 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5920 - 6970

09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 254458 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408

09	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 8 WELL #: 7 RRCID -> 254461 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7304 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	3					9
							3	9									
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	4					13
							4	9									
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	12	15	1			10
							13	9									
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	5	10	1			5
							6	9									
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	7					12
							8	9									
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	4	10	1			6
							4	9									

GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 254526 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6097 - 8283

09	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					1
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					1
11	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					1
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1

SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254541 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054

09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	3	N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	4	1	325	3	N	-0-					-0-
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	465	N	291	-0-	-174	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	20	1	297	3	N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	18	1	259	3	N	-0-					-0-

POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254601 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290

09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9014E RRCID -> 254629 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5996 - 6586

09	2100	N	2030	-0-	-70	-0-	2030	3			N	-0-					4
10	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	2073	3			N	-0-					4
11	2040	N	2007	-0-	-33	-0-	2007	3			N	-0-					4
12	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	2031	3			N	-0-					4
01	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	2047	3			N	-0-					4
02	1876	N	1805	-0-	-71	-0-	1805	3			N	-0-					4

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 303 RRCID -> 254772 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6912 - 7120

09	720	N	595	-0-	-125	-0-	33	1	562	3	N	-0-					-0-
10	682	N	613	-0-	-69	-0-	45	1	568	3	N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	42	1	578	3	N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	5	1	622	3	N	-0-					-0-
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	28	1	568	3	N	-0-					-0-
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	30	1	515	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 254869 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	264	-0-	-96	-0-	70	1	191	3	N	3	3	1			12
							3	9									
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	29	1	238	3	N	4	6	1			10
							4	9									
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	228	3	N	3	3	1			10
							3	9									
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	189	1	65	3	N	4	6	1			8
							4	9									
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	23	1	227	3	N	4	3	1			9
							4	9									
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	N	3	8	1			4
							3	9									

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 254871 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

09	630	N	620	-0-	-10	-0-	163	1	1	2	N	11	8	1			34
							444	3	12	9							
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	68	1	551	3	N	9	16	1			27
							10	9									
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	53	1	535	3	N	10	8	1			29
							11	9									
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	449	1	154	3	N	12	16	1			25
							13	9									
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	54	1	529	3	N	10	8	1			27
							11	9									
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	48	1	478	3	N	10	24	1			13
							11	9									

CANYON RANCH WELL #: 121E RRCID -> 254885 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 3685 - 5282

09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					2
10	2294	N	1922	-0-	-372	-0-	1922	3			N	-0-					2
11	2070	N	1676	-0-	-394	-0-	1676	3			N	-0-					2
12	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	2084	3			N	-0-					2
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					2
*02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 9015E RRCID -> 254928 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5330 - 6016

09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-

MRS MAY M RAY WELL #: 5 RRCID -> 254929 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8968 - 9130

09	750	N	564	-0-	-186	-0-	70	1	494	3	N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	41	1	592	3	N	-0-					-0-
11	660	N	588	-0-	-72	-0-	27	1	561	3	N	-0-					-0-
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	32	1	526	3	N	-0-					-0-
01	620	N	242	-0-	-378	-0-	16	1	226	3	N	-0-					-0-
02	560	N	319	-0-	-241	-0-	19	1	300	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	20	1	301	3	N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	17	1	316	3	N	3					3
							3	9									
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	16	1	308	3	N	-0-					3
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	17	1	314	3	N	-0-					3
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	17	1	311	3	N	1	2	1			2
							1	9									
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	16	1	279	3	N	-0-					2

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 254934 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6250 - 8060

09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 254935 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5592 - 7290

09	720	N	545	-0-	-175	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	616	N	481	-0-	-135	-0-	481	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	630	N	564	-0-	-66	-0-	32	1	532	3	N	-0-					-0-
10	620	N	576	-0-	-44	-0-	42	1	534	3	N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	39	1	535	3	N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	5	1	595	3	N	-0-					-0-
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	27	1	547	3	N	-0-					-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	29	1	491	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 5 RRCID -> 254951 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 5070 - 6642

09	810	N	659	-0-	-151	-0-	127	1	532	3	N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	141	1	578	3	N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	137	1	567	3	N	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	155	1	577	3	N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	156	1	577	3	N	-0-					-0-
02	644	N	618	-0-	-26	-0-	136	1	482	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 148 RRCID -> 254956 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5070 - 5864

09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254960 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	464	-0-	-76	-0-	29	1	435	3	N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	25	1	469	3	N	-0-					-0-
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	23	1	429	3	N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	3	N	-0-					-0-
*02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 255189 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7450 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	136	1	1	2	N	5	3	1			13
							369	3	6	9							
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	57	1	458	3	N	6	7	1			12
							7	9									
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	47	1	483	3	N	7	4	1			15
							8	9									
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	417	1	143	3	N	8	9	1			14
							9	9									
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	49	1	479	3	N	7	5	1			16
							8	9									
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	43	1	428	3	N	7	15	1			8
							8	9									

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255249 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	13	N	8	-0-	-5	-0-	2	1	6	3	N	-0-					1
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	3	N	-0-					1
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					1
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-	1	1			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 6 RRCID -> 255251 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	67	1	182	3	N	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	28	1	224	3	N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	222	3	N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	185	1	63	3	N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	22	1	221	3	N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	20	1	201	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 17 RRCID -> 255258 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	211	1	1	2	N	5	4	1			17
							574	3	6	9							
10	837	N	812	-0-	-25	-0-	89	1	717	3	N	5	8	1			14
							6	9									
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	67	1	687	3	N	5	4	1			15
							6	9									
12	806	N	788	-0-	-18	-0-	582	1	199	3	N	6	8	1			13
							7	9									
01	806	N	763	-0-	-43	-0-	70	1	687	3	N	5	4	1			14
							6	9									
02	700	N	639	-0-	-61	-0-	58	1	575	3	N	5	12	1			7
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 5 RRCID -> 255273 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7188 - 7394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255274 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806

09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	3					3
						3	9									
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	Y	1					1
						1	9									
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	7	1	69	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	2					2
						2	9									

MAYER WELL #: 58 RRCID -> 255276 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946

09	1080 N	833	-0-	-247	-0-	52	1	781	3	N	-0-					1
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	56	1	1039	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	51	1	978	3	N	1					1
						1	9									
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	54	1	1022	3	N	-0-					1
01	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	57	1	1021	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	53	1	926	3	N	-0-					1

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255294 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	105	1	286	3	N	7	5	1			22
						8	9									
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	45	1	362	3	N	7	11	1			18
						8	9									
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	36	1	366	3	N	8	6	1			20
						9	9									
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	259	1	89	3	N	7	11	1			16
						8	9									
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	37	1	366	3	N	6	5	1			17
						7	9									
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	33	1	329	3	N	7	16	1			8
						8	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 29 RRCID -> 255335 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7040 - 7138

09	300 N	271	-0-	-29	-0-	15	1	256	3	N	-0-					-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	20	1	254	3	N	-0-					-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	18	1	251	3	N	-0-					-0-
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	2	1	243	3	N	-0-					-0-
01	279 N	210	-0-	-69	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
02	252 N	177	-0-	-75	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 16 RRCID -> 255337 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	35	1	96	3	N	52	18	1			97
							57	9									
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	N	39	49	1			87
							43	9									
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	12	1	123	3	N	35	27	1			95
							39	9									
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	106	1	36	3	N	43	54	1			84
							47	9									
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	13	1	123	3	N	38	29	1			93
							42	9									
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	11	1	113	3	N	38	85	1			46
							42	9									

FAWCETT 130 WELL #: 14 RRCID -> 255556 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5846 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	810	N	747	-0-	-63	-0-	82	1	665	3	Y	-0-					1
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	75	1	684	3	Y	4					5
							4	9									
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	134	1	707	3	Y	5					10
							6	9									
12	775	N	771	-0-	-4	-0-	69	1	699	3	Y	3	9	1			4
							3	9									
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	77	1	649	3	Y	1					5
							1	9									
*02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	146	1	627	3	Y	1	1	8			5
							1	9									

CANYON RANCH 127 WELL #: 10S RRCID -> 255558 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4838 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 6 RRCID -> 255560 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4648 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	153	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	164	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	158	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	167	1	243	3	Y	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	168	1	245	3	Y	-0-					-0-
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	150	1	206	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 17 RRCID -> 255561 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					35
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					35
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					35
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					35
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					35
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		Y	-0-			-0-
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		Y	-0-			-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		Y	-0-			-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		Y	-0-			-0-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		Y	-0-			-0-
*02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 10E RRCID -> 255778 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4526 - 6348

09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			1
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			1
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			1
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			1
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			1
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-			1

CANYON RANCH 112 WELL #: 9E RRCID -> 255780 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4600 - 6328

09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			1
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			1
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			1
12	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	3		N	-0-			1
01	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	3		N	-0-			1
02	616 N	605	-0-	-11	-0-	605	3		N	-0-			1

SAWYER-JONES 190 WELL #: 13 RRCID -> 255783 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5882 - 8666

09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 13E RRCID -> 255836 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4554 - 5406

09	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3		N	-0-			-0-
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3		N	-0-			-0-
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	3		N	-0-			-0-
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3		N	-0-			-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 11E RRCID -> 255838 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4552 - 6322

09	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	3		N	-0-			-0-
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-			-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3		N	-0-			-0-
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3		N	-0-			-0-
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-			-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296	3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 255840 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5190 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	651	N	525	-0-	-126	-0-	33	1	492	3	N	-0-					-0-
*04	600	N	455	-0-	-145	-0-	29	1	426	3	N	-0-					-0-
*05	682	N	568	-0-	-114	-0-	39	1	529	3	N	-0-					-0-
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	83	1	473	3	N	-0-					-0-
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	50	1	530	3	N	-0-					-0-
*08	589	N	583	-0-	-6	-0-	55	1	528	3	N	-0-					-0-
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	48	1	510	3	N	-0-					-0-
*10	589	N	553	-0-	-36	-0-	43	1	510	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	529	-0-	-11	-0-	40	1	489	3	N	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	44	1	494	3	N	-0-					-0-
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	40	1	490	3	N	-0-					-0-
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	35	1	437	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 12E RRCID -> 255868 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 4326 - 6326

09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	10	1	8	3	N	-0-					1
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	13	1	10	3	N	-0-					1
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	29	1	5	3	N	-0-					1
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	29	1	8	3	N	-0-					1
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	N	-0-					1
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	13	1	6	3	N	-0-					1

SIMMONS 72 WELL #: 19 RRCID -> 255870 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756

09	270	N	209	-0-	-61	-0-	18	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	190	-0-	-89	-0-	16	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	156	-0-	-114	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	14	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 13 RRCID -> 255876 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832

09	450	N	413	-0-	-37	-0-	36	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	40	1	437	3	Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	402	3	Y	13					13
							14	9									
12	434	N	360	-0-	-74	-0-	35	1	325	3	Y	-0-	12	1			1
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					1
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	3	Y	-0-					1

SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255878 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632

09	300	N	244	-0-	-56	-0-	21	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	21	1	225	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	21	1	240	3	Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	292	3	Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	Y	-0-					-0-
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LANCASTER 155 WELL #: 8 RRCID -> 255881 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6054 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	Y	-0-					-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	2					2
							2	9									

LANCASTER 155 WELL #: 9 RRCID -> 255952 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6070 - 6484

09	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	2					2
							2	9									

CANYON RANCH 112 WELL #: 14E RRCID -> 256001 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 4602 - 6292

09	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	3			N	-0-					2
10	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					2
11	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-					2
12	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					2
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					2
02	784	N	782	-0-	-2	-0-	782	3			N	-0-					2

WILSON, DUKE WELL #: 3417 RRCID -> 256166 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5304 - 6412

*03	372	N	355	-0-	-17	-0-	22	1	333	3	N	-0-					-0-
*04	330	N	318	-0-	-12	-0-	20	1	298	3	N	-0-					-0-
*05	372	N	325	-0-	-47	-0-	22	1	303	3	N	-0-					-0-
*06	360	N	336	-0-	-24	-0-	50	1	286	3	N	-0-					-0-
*07	341	N	326	-0-	-15	-0-	28	1	298	3	N	-0-					-0-
*08	341	N	326	-0-	-15	-0-	30	1	296	3	N	-0-					-0-
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	280	3	N	-0-					-0-
*10	341	N	340	-0-	-1	-0-	27	1	313	3	N	-0-					-0-
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	288	3	N	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	24	1	298	3	N	-0-					-0-
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	20	1	252	3	N	-0-					-0-

HILL-MAY M RAY "I" WELL #: 3 RRCID -> 256167 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8284 - 8626

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 3416 RRCID -> 256177 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5290 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	558	N	489	-0-	-69	-0-	30	1	459	3	N	-0-	1	1			1
*04	510	N	485	-0-	-25	-0-	31	1	453	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	558	N	476	-0-	-82	-0-	32	1	443	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	480	N	459	-0-	-21	-0-	69	1	390	3	N	-0-					1
*07	496	N	489	-0-	-7	-0-	42	1	447	3	N	-0-	1	1			-0-
*08	496	N	475	-0-	-21	-0-	44	1	431	3	N	-0-					-0-
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	37	1	400	3	N	-0-					-0-
*10	496	N	486	-0-	-10	-0-	38	1	448	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	447	-0-	-3	-0-	33	1	414	3	N	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	3	N	-0-					-0-
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	36	1	448	3	N	-0-					-0-
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	29	1	356	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1274S RRCID -> 256178 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4770 - 6146

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2205 RRCID -> 256188 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250

09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	80	1	961	3	Y	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	78	1	942	3	Y	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	83	1	950	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	895	-0-	-190	-0-	67	1	828	3	Y	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	61	1	725	3	Y	-0-					-0-
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	574	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 16 RRCID -> 256262 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582

*03	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	65	1	987	3	N	-0-					-0-
*04	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	66	1	979	3	N	-0-					-0-
*05	1240	N	1024	-0-	-216	-0-	70	1	954	3	N	-0-					-0-
*06	1020	N	940	-0-	-80	-0-	140	1	800	3	N	-0-					-0-
*07	1085	N	966	-0-	-119	-0-	83	1	883	3	N	-0-					-0-
*08	1023	N	905	-0-	-118	-0-	84	1	821	3	N	-0-					-0-
*09	870	N	838	-0-	-32	-0-	71	1	767	3	N	-0-					-0-
*10	961	N	637	-0-	-324	-0-	49	1	588	3	N	-0-					-0-
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	77	1	933	3	N	-0-					-0-
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	99	1	1117	3	N	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	83	1	1023	3	N	-0-					-0-
*02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	78	1	965	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 15 RRCID -> 256273 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550

*03	1271	N	405	-0-	-866	-0-	25	1	380	3	N	-0-					-0-
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	46	1	676	3	N	-0-					-0-
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	72	1	968	3	N	-0-					-0-
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	152	1	865	3	N	-0-					-0-
*07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	86	1	923	3	N	-0-					-0-
*08	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	97	1	934	3	N	-0-					-0-
*09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	85	1	916	3	N	-0-					-0-
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	80	1	944	3	N	-0-					-0-
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	76	1	923	3	N	-0-					-0-
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	82	1	934	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	76	1	940	3	N	-0-					-0-
02	952	N	906	-0-	-46	-0-	67	1	839	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1753 RRCID -> 256275 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 5392 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	1023	N	998	-0-	-25	-0-	62	1	936	3	N	-0-					-0-
*04	960	N	926	-0-	-34	-0-	59	1	867	3	N	-0-					-0-
*05	1085	N	916	-0-	-169	-0-	63	1	853	3	N	-0-					-0-
*06	990	N	954	-0-	-36	-0-	142	1	812	3	N	-0-					-0-
*07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	85	1	900	3	N	-0-					-0-
*08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	88	1	846	3	N	-0-					-0-
*09	900	N	858	-0-	-42	-0-	73	1	785	3	N	-0-					-0-
*10	992	N	928	-0-	-64	-0-	73	1	855	3	N	-0-					-0-
*11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	67	1	817	3	N	-0-					-0-
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	69	1	778	3	N	-0-					-0-
01	930	N	847	-0-	-83	-0-	63	1	784	3	N	-0-					-0-
02	840	N	829	-0-	-11	-0-	62	1	767	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 13 RRCID -> 256276 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 5392 - 8402

*03	651	N	598	-0-	-53	-0-	37	1	561	3	N	-0-					-0-
*04	540	N	533	-0-	-7	-0-	34	1	499	3	N	-0-					-0-
*05	620	N	615	-0-	-5	-0-	42	1	573	3	N	-0-					-0-
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	91	1	519	3	N	-0-					-0-
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	52	1	546	3	N	-0-					-0-
*08	620	N	590	-0-	-30	-0-	55	1	535	3	N	-0-					-0-
*09	570	N	567	-0-	-3	-0-	48	1	519	3	N	-0-					-0-
*10	589	N	580	-0-	-9	-0-	45	1	535	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	497	-0-	-43	-0-	38	1	459	3	N	-0-					-0-
*12	527	N	512	-0-	-15	-0-	41	1	471	3	N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	45	1	558	3	N	-0-					-0-
*02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	38	1	476	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 16E RRCID -> 256279 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5302 - 6308

09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 15E RRCID -> 256281 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5328 - 6306

09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					1
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					1
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					1
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					1
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					1
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	358	3			N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 3409 RRCID -> 256282 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 5334 - 6368

*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	39	1	592	3	N	-0-					-0-
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	41	1	601	3	N	-0-					-0-
*05	589	N	497	-0-	-92	-0-	34	1	463	3	N	-0-					-0-
*06	630	N	579	-0-	-51	-0-	87	1	492	3	N	-0-					-0-
*07	682	N	575	-0-	-107	-0-	49	1	526	3	N	-0-					-0-
*08	496	N	462	-0-	-34	-0-	43	1	419	3	N	-0-					-0-
*09	540	N	483	-0-	-57	-0-	41	1	442	3	N	-0-					-0-
*10	589	N	472	-0-	-117	-0-	37	1	435	3	N	-0-					-0-
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	32	1	393	3	N	-0-					-0-
*12	465	N	422	-0-	-43	-0-	35	1	387	3	N	-0-					-0-
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	29	1	364	3	N	-0-					-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	25	1	312	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256479 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	18	1	311	3	N	16	11	1			23
							18	9									
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	25	1	312	3	N	13	24	1			12
							14	9									
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	22	1	303	3	N	5	9	1			8
							6	9									
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	3	1	337	3	N	3	5	1			6
							3	9									
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	16	1	323	3	N	-0-	5	1			1
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	N	4	2	1			3
							4	9									

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256484 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	15	1	255	3	N	16	11	1			23
							18	9									
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	20	1	254	3	N	14	24	1			13
							15	9									
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	18	1	245	3	N	6	10	1			9
							7	9									
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	2	1	266	3	N	2	5	1			6
							2	9									
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	12	1	247	3	N	1	5	1			2
							1	9									
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	13	1	218	3	N	4	2	1			4
							4	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 256599 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 5148 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	620	N	598	-0-	-22	-0-	37	1	559	3	N	2	4	1			3
							2	9									
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	585	3	N	2	3	1			2
							2	9									
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	49	1	658	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	91	1	517	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	61	1	657	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	713	N	636	-0-	-77	-0-	59	1	577	3	N	-0-					1
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	51	1	543	3	N	-0-					1
*10	713	N	579	-0-	-134	-0-	45	1	534	3	N	-0-					1
*11	600	N	512	-0-	-88	-0-	39	1	473	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	558	N	509	-0-	-49	-0-	42	1	467	3	N	-0-					-0-
01	589	N	431	-0-	-158	-0-	32	1	399	3	N	-0-					-0-
02	476	N	391	-0-	-85	-0-	29	1	362	3	N	-0-					-0-

LANCASTER 3 WELL #: 6 RRCID -> 256761 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5904 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LANCASTER 155 WELL #: 10 RRCID -> 256762 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6040 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-

JEFFERS 18 WELL #: 5 RRCID -> 256766 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7388 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	Y	-0-					-0-
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 17E RRCID -> 256768 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4548 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

LANCASTER 3 WELL #: 7 RRCID -> 256772 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5960 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 18 RRCID -> 256773 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 16 RRCID -> 256776 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7296 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	64	1	1085	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	82	1	1038	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	852	-0-	-258	-0-	58	1	794	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	8	1	1044	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	853	-0-	-263	-0-	40	1	813	3	N	-0-					-0-
02	784	N	485	-0-	-299	-0-	27	1	458	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 17 RRCID -> 256777 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7458 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1740	N	1632	-0-	-108	-0-	91	1	1540	3	N	1	16	1			14
							1	9									
10	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	123	1	1556	3	N	3	12	1			5
							3	9									
11	1650	N	1571	-0-	-79	-0-	107	1	1463	3	N	1	3	1			3
							1	9									
12	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	12	1	1633	3	N	-0-	1	1			2
01	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	75	1	1523	3	N	-0-	2	1			-0-
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	81	1	1372	3	N	6	2	1			4
							7	9									

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 19 RRCID -> 256778 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					1
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	51	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-	1	1			-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-

HOUGH 12 WELL #: 2 RRCID -> 256789 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 2294 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1440	N	1302	-0-	-138	-0-	239	1	1063	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	218	1	911	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	226	1	936	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	234	1	1043	3	N	-0-					-0-
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	238	1	1021	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	829	-0-	-263	-0-	180	1	649	3	N	-0-					-0-

HOLMAN 25 WELL #: 3 RRCID -> 256792 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 4790 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	365	1	2243	3	N	2					8
							2	9									
10	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	278	1	2362	3	N	1					9
							1	9									
11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	253	1	2303	3	N	4					13
							4	9									
12	2697	X	2667	-0-	-30	-0-	261	1	2399	3	N	6					19
							7	9									
01	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	237	1	2229	3	N	3					22
							3	9									
*02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	202	1	2206	3	N	5					27
							6	9									

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 15 RRCID -> 256794 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7558 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	22	1	377	3	N	3	2	1			5
							3	9									
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	30	1	378	3	N	3	5	1			3
							3	9									
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	366	3	N	1	2	1			2
							1	9									
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	3	1	398	3	N	-0-	1	1			1
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	19	1	378	3	N	-0-	1	1			-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	20	1	330	3	N	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MITCHELL WELL #: 106 RRCID -> 256798 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3010 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	102	1	167	3	N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	98	1	174	3	N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	94	1	175	3	N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	99	1	196	3	N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	97	1	188	3	N	-0-					-0-
02	252	N	123	-0-	-129	-0-	74	1	49	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256808 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234

09	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	69	1	1166	3	N	12	8	1			17
							13	9									
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	92	1	1167	3	N	9	17	1			9
							10	9									
11	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	85	1	1161	3	N	5	7	1			7
							6	9									
12	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	10	1	1264	3	N	6	5	1			8
							7	9									
01	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	57	1	1165	3	N	-0-	6	1			2
02	1176	N	1033	-0-	-143	-0-	57	1	967	3	N	8	4	1			6
							9	9									

CANYON RANCH WELL #: 9111E RRCID -> 257173 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4644 - 5642

09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	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	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 911E RRCID -> 257178 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4698 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	1336	3			N	-0-					3
10	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	1365	3			N	-0-					3
11	1350	N	1261	-0-	-89	-0-	1261	3			N	-0-					3
12	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	3			N	-0-					3
01	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	3			N	-0-					3
02	1176	N	1154	-0-	-22	-0-	1154	3			N	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 9016E RRCID -> 257179 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5388 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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-

BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257183 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	571	-0-	-59	-0-	38	1	533	3	N	-0-					6
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	52	1	730	3	N	-0-					6
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	51	1	757	3	N	-0-					6
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	45	1	683	3	N	-0-					6
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	1			N	-0-					6
02	756	N	657	-0-	-99	-0-	37	1	620	3	N	-0-					6

MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257185 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	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-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	30	1	10	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257190 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 39 WELL #: 3 RRCID -> 257196 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7166 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 2610 RRCID -> 257198 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 6570 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9013E RRCID -> 257199 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 4330 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					1
10	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					1
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					1
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					1
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					1
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					1

MITCHELL WELL #: 105 RRCID -> 257308 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 2900 - 3484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

KELLY 125 WELL #: 37 RRCID -> 257311 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5408 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 804 RRCID -> 257312 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 3000 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257321 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	N	12	8	1			18
							13	9									
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	28	1	360	3	N	10	18	1			10
							11	9									
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	25	1	344	3	N	4	7	1			7
							4	9									
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	3	1	349	3	N	1	4	1			4
							1	9									
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	16	1	333	3	N	-0-	3	1			1
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	319	3	N	4	2	1			3
							4	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257323 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	3	N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS 3 WELL #: 12 RRCID -> 257325 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180 N	96	-0-	-84	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 2 RRCID -> 257327 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632

09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	44	1	462	3	Y	-0-					-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	42	1	462	3	Y	-0-					-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	37	1	435	3	Y	-0-					-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	49	1	456	3	Y	-0-					-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	42	1	439	3	Y	-0-					-0-
*02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	388	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 164 RRCID -> 257330 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 5932

09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	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	1020 N	937	-0-	-83	-0-	52	1	885	3	N	-0-					-0-
10	1023 N	958	-0-	-65	-0-	70	1	888	3	N	-0-					-0-
11	960 N	911	-0-	-49	-0-	62	1	849	3	N	-0-					-0-
12	961 N	939	-0-	-22	-0-	7	1	932	3	N	-0-					-0-
01	961 N	920	-0-	-41	-0-	43	1	877	3	N	-0-					-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	47	1	793	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 10E RRCID -> 257477 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 4624 - 6430

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	284	-0-	284	284	284	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	276	-0-	276	560	276	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	306	-0-	306	866	306	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	302	-0-	302	1168	302	3			N	-0-					-0-
*02	1441 X	273	-0-	-1168	-0-	273	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 11E RRCID -> 257478 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 4370 - 6358

09	1230 N	1038	-0-	-192	-0-	91	1	947	3	N	-0-					2
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	95	1	1027	3	N	-0-					2
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	92	1	958	3	N	-0-					2
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	95	1	1005	3	N	-0-					2
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	95	1	1023	3	N	-0-					2
*02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	86	1	923	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-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 110 WELL #: 5E RRCID -> 257481 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5114 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 13E RRCID -> 257484 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4596 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	207	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 12E RRCID -> 257485 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 4622 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					1
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					1
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					1
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					1
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					1
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 9110E RRCID -> 257486 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5398 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 907E RRCID -> 257487 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6000 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 21E RRCID -> 257489 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4550 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 110 WELL #: 4E RRCID -> 257492 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4616 - 5882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1069X RRCID -> 257746 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4710 - 6482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	308 N	266	-0-	-42	-0-	266	3			N	-0-					-0-

LANCASTER 185 WELL #: 4 RRCID -> 257760 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 2203 RRCID -> 257765 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7450 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	130	1	1563	3	Y	-0-	1	1			2
10	1736 N	1468	-0-	-268	-0-	112	1	1356	3	Y	-0-	1	1			1
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	114	1	1302	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	1736 N	1414	-0-	-322	-0-	106	1	1308	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	107	1	1272	3	Y	-0-					-0-
*02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	85	1	965	3	Y	-0-					-0-

HOUGH 12 WELL #: 3 RRCID -> 257766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 2306 - 3680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	99	1	6	3	N	-0-					-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	103	1	6	3	N	-0-					-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	99	1	2	3	N	-0-					-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	102	1	1	3	N	-0-					-0-
*02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	139	1	346	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257852 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	10	1	169	3	N	-0-	2	1			2
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	3	N	-0-	2	1			-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	12	1	163	3	N	-0-					-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	1	1	175	3	N	-0-					-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 3 RRCID -> 257874 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	N	3	2	1			4
							3	9									
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	N	2	4	1			2
							2	9									
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	2	1	276	3	N	-0-	1	1			1
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	3	N	-0-	1	1			-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	13	1	225	3	N	1					1
							1	9									

CUSENBARY, W. R. 39 WELL #: 6 RRCID -> 258444 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5278 - 5670

09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	20	1	246	3	N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	21	1	252	3	N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	N	-0-					-0-
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 13 RRCID -> 258445 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5706 - 6974

09	360	N	261	-0-	-99	-0-	27	1	226	3	Y	7					17
							8	9									
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	35	1	220	3	Y	21					38
							23	9									
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	16	1	201	3	Y	7					45
							8	9									
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	17	1	215	3	Y	6	39	1			12
							7	9									
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	Y	2					14
							2	9									
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	162	3	Y	1					15
							1	9									

CUSENBARY 58 WELL #: 12 RRCID -> 258447 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4686 - 5714

09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	N	-0-	5	1			4
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	N	-0-					4
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	16	1	190	3	N	-0-					4
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	16	1	191	3	N	-0-					4
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	N	-0-					4
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	13	1	162	3	N	-0-					4

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258450 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					1
10	465	N	317	-0-	-148	-0-	317	3			Y	-0-					1
11	420	N	41	-0-	-379	-0-	41	3			Y	-0-					1
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					1
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					1
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					1

MAYFIELD, S. B. WELL #: 25 RRCID -> 258454 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 2948 - 3016

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
MAYER, EDWIN S. JR. E WELL #: 30 RRCID -> 258456 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7136 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	3	N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	12	1	163	3	N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 2 RRCID -> 258457 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7240 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	109	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	7	6	1			3
							8	9									
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	3	N	-0-	2	1			1
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	1	1	74	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-	1	1			-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 27S RRCID -> 258458 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4564 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 13 RRCID -> 258459 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5310 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-	10	1			10
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					10
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	3	N	-0-					10
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	3	N	-0-					10
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	N	-0-					10
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	6	1	72	3	N	-0-					10

SAWYER-JONES WELL #: 1402 RRCID -> 258461 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6462 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258465 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	5	N	3	-0-	-2	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL WELL #: 111 RRCID -> 258470 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2286 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	870	N	799	-0-	-71	-0-	93	1	706	3	N	-0-					-0-
10	930	N	767	-0-	-163	-0-	87	1	680	3	N	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	100	1	733	3	N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	112	1	885	3	N	-0-					-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	120	1	897	3	N	-0-					-0-
02	784	N	759	-0-	-25	-0-	91	1	668	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258471 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258475 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	1					1
							1	9									
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	1					1
							1	9									
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-	1	1			-0-

PHILLIPS 3 WELL #: 3 RRCID -> 258478 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3048 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	471	-0-	-69	-0-	55	1	416	3	N	-0-					-0-
10	527	N	432	-0-	-95	-0-	49	1	383	3	N	-0-					-0-
11	480	N	333	-0-	-147	-0-	40	1	293	3	N	-0-					-0-
12	496	N	373	-0-	-123	-0-	42	1	331	3	N	-0-					-0-
01	434	N	349	-0-	-85	-0-	41	1	308	3	N	-0-					-0-
02	308	N	247	-0-	-61	-0-	30	1	217	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258495 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	49	1	522	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	51	1	556	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	45	1	522	3	Y	14					14
							15	9									
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	57	1	534	3	Y	-0-	13	1			1
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	50	1	523	3	Y	-0-					1
*02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	39	1	491	3	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258498 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	4	2	1868	3	N	-0-					1
10	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	69	1	1741	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	91	1	1637	3	N	-0-					-0-
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	72	1	1664	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1569	-0-	-55	-0-	78	1	1484	3	N	6	1	8			5
							7	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DIEBITSCH 70 WELL #: 18 RRCID -> 258561 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6524 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL 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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258567 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	5	2	2068	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	71	1	1806	3	N	-0-					-0-
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	92	1	1656	3	N	-0-					-0-
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1516	-0-	-375	-0-	63	1	1453	3	N	-0-					-0-
*02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	83	1	1583	3	N	-0-					-0-

FISH WELL #: 203 RRCID -> 258570 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2118 - 3786

09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 3 RRCID -> 258571 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5650 - 7567

09	480	N	361	-0-	-119	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 108 RRCID -> 258584 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3296 - 3474

09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD SB WELL #: 31 RRCID -> 258604 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 3112 - 4414

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GRAHAM WELL #: 302 RRCID -> 258605 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 2950 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	520	-0-	-80	-0-	61	1	459	3	N	-0-					-0-
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	57	1	447	3	N	-0-					-0-
11	540	N	480	-0-	-60	-0-	57	1	423	3	N	-0-					-0-
12	527	N	480	-0-	-47	-0-	54	1	426	3	N	-0-					-0-
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	52	1	387	3	N	-0-					-0-
02	448	N	361	-0-	-87	-0-	43	1	318	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD SB WELL #: 28 RRCID -> 258606 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3210 - 3342

09	1440	N	655	-0-	-785	-0-	46	1	609	3	N	-0-					72
10	1488	N	1263	-0-	-225	-0-	92	1	1171	3	N	-0-					72
11	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	102	1	1274	3	N	-0-					72
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	96	1	1196	3	N	-0-					72
01	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	54	1	1213	3	N	-0-					72
02	1288	N	1033	-0-	-255	-0-	73	1	960	3	N	-0-					72

PHILLIPS 7 WELL #: 4 RRCID -> 258627 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 1956 - 5054

09	360	N	315	-0-	-45	-0-	37	1	278	3	N	-0-					-0-
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	35	1	276	3	N	-0-					-0-
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	36	1	262	3	N	-0-					-0-
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	34	1	269	3	N	-0-					-0-
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	33	1	244	3	N	-0-					-0-
02	280	N	224	-0-	-56	-0-	27	1	197	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY W R 39 WELL #: 8 RRCID -> 258628 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5288 - 5640

09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	46	1	574	3	N	-0-	1	1			2
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	53	1	612	3	N	-0-					2
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	50	1	598	3	N	-0-					2
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	52	1	622	3	N	-0-					2
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	58	1	627	3	N	-0-					2
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	44	1	526	3	N	-0-					2

CANYON RANCH 106 WELL #: 12E RRCID -> 258629 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4634 - 6340

09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	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	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					1
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					1
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					1
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					1
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					1
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EPPS, H. C. 38 WELL #: 13 RRCID -> 258633 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4496 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					2
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					2
11	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					2
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					2
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					2
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					2

EPPS, H. C. 38 WELL #: 14 RRCID -> 258635 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4518 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					17
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					17
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					17
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					17
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					17
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					17

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 3 RRCID -> 258711 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							332	3									
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	35	1	299	3	N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	49	1	259	3	N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	61	1	243	3	N	-0-					-0-
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	62	1	278	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 10X RRCID -> 258927 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6338 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	3			N	-0-					1
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					1
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					1
12	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					1
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					1
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	721	3			N	-0-					1

EPPS, H. C. 38 WELL #: 15 RRCID -> 258928 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 4038 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 15 RRCID -> 258929 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4966 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					1
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					1
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					1
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					1
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					1
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258930 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	4	1	52	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	3	Y	-0-	1	1			1
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					1
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					1
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	1	1			-0-

CANYON RANCH WELL #: 9113E RRCID -> 258939 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 4762 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	1488	3			N	-0-					2
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					2
11	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1449	3			N	-0-					2
12	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	1450	3			N	-0-					2
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					2
*02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					2

SHURLEY 36 WELL #: 12 RRCID -> 260026 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 5370 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	281	3	Y	7	5	1			16
							8	9									
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	12	1	553	3	Y	12	5	1			23
							13	9									
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	10	1	477	3	Y	10	13	1			20
							11	9									
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	10	1	435	3	Y	11	7	1			24
							12	9									
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	9	1	405	3	Y	3	6	1			21
							3	9									
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	5	1	376	3	Y	3					24
							3	9									

POWELL 13 WELL #: 1 RRCID -> 260027 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7400 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	108	1	1298	3	Y	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	103	1	1246	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1318	-0-	-302	-0-	106	1	1212	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	101	1	1242	3	Y	-0-					-0-
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	100	1	1187	3	Y	-0-					-0-
*02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	94	1	1068	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260028 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260074 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	49	1	457	3	N	9					27
							10	9									
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	50	1	377	3	N	-0-					27
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	45	1	313	3	N	-0-					27
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	45	1	297	3	N	1	22	1			6
							1	9									
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	37	1	229	3	N	-0-					6
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	38	1	240	3	N	-0-	4	1			2

WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260080 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
*04	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	3	N	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	N	-0-					-0-
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	45	1	436	3	N	-0-					-0-
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	41	1	443	3	N	-0-					-0-
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	54	1	644	3	N	-0-					-0-
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	67	1	815	3	N	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	32	1	366	3	N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	39	1	481	3	N	-0-					-0-
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260082 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	377	-0-	-73	-0-	101	1	275	3	N	1	1	1			6
							1	9									
10	465	N	325	-0-	-140	-0-	36	1	287	3	N	2	3	1			5
							2	9									
11	420	N	349	-0-	-71	-0-	31	1	316	3	N	2	2	1			5
							2	9									
12	403	N	320	-0-	-83	-0-	237	1	81	3	N	2	3	1			4
							2	9									
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	310	3	N	1	1	1			4
							1	9									
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	26	1	255	3	N	-0-	3	1			1

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260085 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260087 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	N	-0-	2	1			1
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	134	1	816	3	N	327	85	1			242
							360	9									
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	121	1	1149	3	N	392	226	1			408
							431	9									
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	170	1	1153	3	N	422	436	1			394
							464	9									
*02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	89	1	647	3	N	191	258	1	7	8	320
							210	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 41 WELL #: 5 RRCID -> 260089 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					4
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	2	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260092 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	376	1	1434	3	N	-0-					48
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	333	1	1437	3	N	11					59
							12	9									
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	230	1	782	3	N	1					60
							1	9									
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	298	1	1600	3	N	-0-					60
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	242	1	986	3	N	1					61
							1	9									
*02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	265	1	1143	3	N	3	3	8			61
							3	9									

MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260103 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174

09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	256	1	1553	3	Y	-0-					135
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	159	1	1217	3	Y	-0-					135
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	134	1	1156	3	Y	-0-					135
12	1860	N	1346	-0-	-514	-0-	118	1	1228	3	Y	-0-					135
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	114	1	1154	3	Y	-0-					135
*02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	117	1	995	3	Y	-0-					135

MARIGLIANO WELL #: 1602 RRCID -> 260105 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406

09	390	N	336	-0-	-54	-0-	315	1	21	3	Y	-0-					139
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	347	1	198	3	Y	-0-					139
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	347	1	309	3	Y	-0-					139
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	83	1	324	3	Y	-0-					139
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	Y	-0-					139
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					139

MAYER RANCH 41 WELL #: 7 RRCID -> 260146 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312

09	570	N	546	-0-	-24	-0-	146	1	1	2	N	4	3	1			11
							395	3	4	9							
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	61	1	493	3	N	3	5	1			9
							3	9									
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	47	1	478	3	N	3	3	1			9
							3	9									
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	400	1	137	3	N	4	5	1			8
							4	9									
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	47	1	461	3	N	4	3	1			9
							4	9									
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	43	1	426	3	N	3	8	1			4
							3	9									

POWELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 260148 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	1	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 2502 RRCID -> 260150 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7378 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 N	465	-0-	-345	-0-	66	1	399	3	N	-0-			-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	108	1	822	3	N	-0-			-0-
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	87	1	750	3	N	-0-			-0-
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	73	1	759	3	N	-0-			-0-
01	899 N	808	-0-	-91	-0-	73	1	735	3	N	-0-			-0-
02	784 N	403	-0-	-381	-0-	42	1	361	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

*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	N	-0-			-0-
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	N	-0-			-0-
*05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	N	-0-			-0-
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	37	1	209	3	N	-0-			-0-
*07	248 N	241	-0-	-7	-0-	21	1	220	3	N	-0-			-0-
*08	248 N	238	-0-	-10	-0-	22	1	216	3	N	-0-			-0-
*09	240 N	229	-0-	-11	-0-	19	1	210	3	N	-0-			-0-
*10	248 N	209	-0-	-39	-0-	16	1	193	3	N	-0-			-0-
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	N	-0-			-0-
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	N	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	N	-0-			-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	15	1	189	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 18E RRCID -> 260566 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6296 - 6340

09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			1
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			1
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			1
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			1
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			1
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			1

CANYON RANCH 113 WELL #: 17E RRCID -> 260567 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6198 - 6294

09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-			-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 18 RRCID -> 260568 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5634

09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	37	1	459	3	N	-0-	1	1	1
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	41	1	478	3	N	-0-			1
11	510 N	479	-0-	-31	-0-	37	1	442	3	N	-0-			1
12	527 N	477	-0-	-50	-0-	37	1	440	3	N	-0-			1
01	527 N	491	-0-	-36	-0-	42	1	449	3	N	-0-			1
02	448 N	412	-0-	-36	-0-	32	1	380	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 58 WELL #: 17 RRCID -> 260569 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5102 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	48	-0-	-372	-0-	4	1	44	3	N	-0-	8	1			20
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	3	N	-0-					20
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	37	1	442	3	N	-0-					20
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					20
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	3	N	-0-					20
02	392	N	209	-0-	-183	-0-	16	1	193	3	N	-0-					20

SHURLEY RR 1C WELL #: 4 RRCID -> 260602 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5224 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	1	1	271	3	N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	2	1	182	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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 18 RRCID -> 260608 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	79	1	1342	3	N	14	6	1			17
							15	9									
10	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	104	1	1316	3	N	15	20	1			12
							17	9									
11	1410	N	1335	-0-	-75	-0-	90	1	1237	3	N	7	10	1			9
							8	9									
12	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	10	1	1376	3	N	10	7	1			12
							11	9									
01	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	62	1	1266	3	N	-0-	9	1			3
02	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	67	1	1136	3	N	16	7	1			12
							18	9									

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14 RRCID -> 260610 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1440	N	760	-0-	-680	-0-	41	1	688	3	N	28	42	1			59
							31	9									
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	118	1	1503	3	N	52	70	1			41
							57	9									
11	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	93	1	1282	3	N	15	29	1			27
							17	9									
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	11	1	1442	3	N	7	16	1			18
							8	9									
01	1674	N	1052	-0-	-622	-0-	49	1	1003	3	N	-0-	13	1			5
02	1288	N	654	-0-	-634	-0-	36	1	606	3	N	11	7	1			9
							12	9									

MARIGLIANO WELL #: 1603 RRCID -> 260613 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7342 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	490	-0-	-50	-0-	69	1	421	3	Y	-0-					70
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	63	1	478	3	Y	-0-					70
11	540	N	383	-0-	-157	-0-	40	1	343	3	Y	-0-					70
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	50	1	521	3	Y	-0-					70
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	3	Y	-0-					70
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	3	Y	-0-					70

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 41 WELL #: 6 RRCID -> 260616 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	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-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	26	1	9	3	N	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260618 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 19 RRCID -> 260685 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5362 - 5707

09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	N	-0-	1	1			1
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	N	-0-					1
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	15	1	187	3	N	-0-					1
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	N	-0-					1
01	310 N	237	-0-	-73	-0-	20	1	217	3	N	-0-					1
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	N	-0-					1

CANYON RANCH 106 WELL #: 14E RRCID -> 260686 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4660 - 6390

09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	364 N	323	-0-	-41	-0-	323	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 10 RRCID -> 260866 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 4650 - 5664

09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	43	1	540	3	N	-0-	7	1			7
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	47	1	541	3	N	-0-					7
11	480 N	432	-0-	-48	-0-	33	1	399	3	N	-0-					7
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	45	1	535	3	N	-0-					7
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	50	1	543	3	N	-0-					7
02	392 N	232	-0-	-160	-0-	18	1	214	3	N	-0-					7

SHURLEY RR 5 WELL #: 7 RRCID -> 260874 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 720 PERF. 5422 - 6638

09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	1	1	308	3	N	-0-					-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	3	1	206	3	N	-0-					-0-
11	270 N	189	-0-	-81	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	13	1	194	3	N	-0-					-0-
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 14 RRCID -> 260875 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5230 - 5590

09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	43	1	541	3	N	-0-					-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	52	1	598	3	N	-0-					-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	47	1	569	3	N	-0-					-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	47	1	566	3	N	-0-					-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	55	1	599	3	N	-0-					-0-
02	588 N	547	-0-	-41	-0-	42	1	505	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY WR 39 WELL #: 13 RRCID -> 260876 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5272 - 5636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	38	1	480	3	N	-0-	7	1			7
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	468	3	N	-0-					7
11	570 N	406	-0-	-164	-0-	31	1	375	3	N	-0-					7
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	38	1	459	3	N	-0-					7
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	46	1	499	3	N	-0-					7
02	392 N	387	-0-	-5	-0-	30	1	357	3	N	-0-					7

JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260877 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198

09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1			2
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	50	1	569	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	3	Y	-0-					-0-
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H.C. #39 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-

SHURLEY RR 2A WELL #: 8 RRCID -> 260919 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 5684 - 5932

09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	N	-0-					-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 17 RRCID -> 261025 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4968 - 6540

09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 16 RRCID -> 261047 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5402 - 5680

09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	3	N	-0-	1	1			1
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	46	1	537	3	N	-0-					1
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	46	1	553	3	N	-0-					1
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	44	1	523	3	N	-0-					1
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	52	1	562	3	N	-0-					1
02	560 N	496	-0-	-64	-0-	38	1	458	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H.C. #39 WELL #: 19 RRCID -> 261382 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 4990 - 5255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	18	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 2504 RRCID -> 261405 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6924 - 6940

09	4260 X	3928	-0-	-332	-0-	550	1	3378	3	N	-0-					-0-
10	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	453	1	3852	3	N	-0-					-0-
11	4110 X	4048	-0-	-62	-0-	401	1	3646	3	N	1					1
						1	9									
12	4247 X	4169	-0-	-78	-0-	408	1	3761	3	N	-0-					1
01	4309 X	3808	-0-	-501	-0-	366	1	3442	3	N	-0-					1
02	3892 X	3692	-0-	-200	-0-	310	1	3381	3	N	1	1	8			1
						1	9									

HOLMAN WELL #: 2613 RRCID -> 261410 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4852 - 5271

09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	78	1	482	3	N	1					4
						1	9									
10	589 N	575	-0-	-14	-0-	60	1	514	3	N	1					5
						1	9									
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	55	1	503	3	N	2					7
						2	9									
12	589 N	585	-0-	-4	-0-	57	1	525	3	N	3					10
						3	9									
01	589 N	529	-0-	-60	-0-	51	1	476	3	N	2					12
						2	9									
02	532 N	524	-0-	-8	-0-	44	1	478	3	N	2					14
						2	9									

MARIGLIANO WELL #: 1702 RRCID -> 261414 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7382 - 7984

09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	61	1	371	3	Y	-0-					116
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	50	1	380	3	Y	-0-					116
11	450 N	408	-0-	-42	-0-	42	1	366	3	Y	-0-					116
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	37	1	381	3	Y	-0-					116
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	37	1	372	3	Y	-0-					116
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	37	1	317	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261637 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7414 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	9	2	3700	3	N	-0-					9
10	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	136	1	3437	3	N	-0-	7	1			2
11	3600	X	3421	-0-	-179	-0-	181	1	3240	3	N	-0-					2
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			N	-0-					2
01	3844	X	3227	-0-	-617	-0-	134	1	3092	3	N	1					3
							1	9									
02	3472	X	3178	-0-	-294	-0-	158	1	3016	3	N	4	1	8			6
							4	9									

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261638 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7524 - 8452

09	10980	X	9990	-0-	-990	-0-	23	2	9964	3	N	3					57
							3	9									
10	11811	X	6536	-0-	-5275	-0-	248	1	6288	3	N	-0-	43	1			14
11	11580	X	9906	-0-	-1674	-0-	902	1	9004	3	N	-0-					14
12	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	13220	3			N	-0-					14
01	11966	X	10698	-0-	-1268	-0-	890	1	9807	3	N	1					15
							1	9									
*02	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	870	1	8620	3	N	19	13	8			21
							21	9									

MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261640 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6576 - 7972

09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	417	3	N	-0-					23
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	648	3	N	1					24
							1	9									
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	527	3	N	-0-					24
12	465	N	378	-0-	-87	-0-	24	1	354	3	N	-0-					24
01	682	N	565	-0-	-117	-0-	35	1	530	3	N	-0-					24
02	532	N	432	-0-	-100	-0-	21	1	408	3	N	3	1	8			26
							3	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261641 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6404 - 6710

09	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	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	420	N	363	-0-	-57	-0-	40	1	323	3	N	-0-					1
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	45	1	340	3	N	-0-	1	1			-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	41	1	342	3	N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	46	1	359	3	N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	40	1	371	3	N	-0-					-0-
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	42	1	333	3	N	5					5
							6	9									

EPPS, H.C. #39 WELL #: 18 RRCID -> 261753 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4780 - 6532

09	180	N	161	-0-	-19	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					1
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					1
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					1
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					1
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					1
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 33 RRCID -> 261755 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6576 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570	N	524	-0-	-46	-0-	63	1	461	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	70	1	481	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	472	-0-	-68	-0-	58	1	414	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	57	1	440	3	Y	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	70	1	730	3	Y	-0-					-0-
*02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	89	1	846	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

CANYON RANCH 112 WELL #: 18E RRCID -> 261805 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					1
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					1
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					1
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					1
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					1
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					1

CANYON RANCH 106 WELL #: 13E RRCID -> 261807 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4612 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	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	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	280	N	8	-0-	-272	-0-	8	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	46	1	692	3	N	1					2
							1	9									
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	38	1	707	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	39	1	737	3	N	-0-					1
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	718	3	N	1					2
							1	9									
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	41	1	738	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	621	3	N	1					3
							1	9									

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261815 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6628 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	930	N	823	-0-	-107	-0-	71	1	752	3	N	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	75	1	813	3	N	-0-					-0-
11	870	N	830	-0-	-40	-0-	66	1	764	3	N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	84	1	785	3	N	-0-					-0-
01	899	N	720	-0-	-179	-0-	63	1	657	3	N	-0-					-0-
02	784	N	213	-0-	-571	-0-	16	1	197	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 33 RRCID -> 261903 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5174 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	6	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	7	1	303	3	Y	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	315	3	Y	-0-					-0-
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	3	1	253	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261908 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 126 WELL #: 30 RRCID -> 261949 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5362 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 2614 RRCID -> 261951 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6396 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	1	2	610	3	N	44					48
							48	9									
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	22	1	567	3	N	-0-	36	1			12
11	570	N	518	-0-	-52	-0-	27	1	491	3	N	-0-					12
12	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					12
01	589	N	522	-0-	-67	-0-	22	1	500	3	N	-0-					12
02	476	N	418	-0-	-58	-0-	21	1	395	3	N	2					14
							2	9									

KELLY 115 WELL #: 33 RRCID -> 262048 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 4922 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	84	1	286	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	349	-0-	-54	-0-	69	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	81	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	81	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	81	1	305	3	Y	-0-					-0-
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	69	1	277	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 7 RRCID -> 262074 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7440 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	2	2	729	3	N	1					4
							1	9									
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	26	1	655	3	N	-0-	3	1			1
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	646	3	N	-0-					1
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					1
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	599	3	N	10					11
							11	9									
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	571	3	N	20	3	8			28
							22	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 1605 RRCID -> 262079 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 6930 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	35	1	212	3	N	-0-					122
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	214	3	N	1					123
							1	9									
11	330	N	238	-0-	-92	-0-	25	1	213	3	N	-0-					123
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	21	1	221	3	N	-0-					123
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	21	1	212	3	N	-0-					123
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	21	1	181	3	N	-0-					123

CAUTHORN 86 WELL #: 12 RRCID -> 262081 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5308 - 6398

09	600	N	406	-0-	-194	-0-	79	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	411	-0-	-116	-0-	82	1	329	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	83	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	89	1	324	3	Y	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	93	1	345	3	Y	-0-					-0-
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	81	1	278	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) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 185 WELL #: 17 RRCID -> 262150 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	651	N	639	-0-	-12	-0-	39	1	600	3	N	-0-					-0-
*04	630	N	591	-0-	-39	-0-	38	1	553	3	N	-0-					-0-
*05	713	N	594	-0-	-119	-0-	41	1	553	3	N	-0-					-0-
*06	630	N	589	-0-	-41	-0-	88	1	501	3	N	-0-					-0-
*07	620	N	585	-0-	-35	-0-	50	1	535	3	N	-0-					-0-
*08	589	N	577	-0-	-12	-0-	54	1	523	3	N	-0-					-0-
*09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	47	1	510	3	N	-0-					-0-
*10	589	N	571	-0-	-18	-0-	44	1	527	3	N	-0-					-0-
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	42	1	508	3	N	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	46	1	522	3	N	-0-					-0-
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	42	1	519	3	N	-0-					-0-
02	532	N	462	-0-	-70	-0-	34	1	428	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 175 WELL #: 4 RRCID -> 262152 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5498 - 7728

*03	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	73	1	1090	3	N	-0-					-0-
*04	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	69	1	1010	3	N	-0-					-0-
*05	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	72	1	977	3	N	-0-					-0-
*06	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	163	1	931	3	N	-0-					-0-
*07	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	95	1	1011	3	N	-0-					-0-
*08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	102	1	986	3	N	-0-					-0-
*09	1020	N	970	-0-	-50	-0-	82	1	888	3	N	-0-					-0-
*10	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	80	1	943	3	N	-0-					-0-
*11	1020	N	978	-0-	-42	-0-	74	1	904	3	N	-0-					-0-
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	84	1	946	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	975	-0-	-48	-0-	73	1	902	3	N	-0-					-0-
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	76	1	949	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3004 RRCID -> 262153 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 6476 - 6900

09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 20X RRCID -> 262154 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 5710 - 8008

*03	651	N	598	-0-	-53	-0-	38	1	560	3	N	-0-					-0-
*04	600	N	530	-0-	-70	-0-	34	1	496	3	N	-0-					-0-
*05	651	N	552	-0-	-99	-0-	38	1	514	3	N	-0-					-0-
*06	600	N	517	-0-	-83	-0-	77	1	440	3	N	-0-					-0-
*07	558	N	488	-0-	-70	-0-	42	1	446	3	N	-0-					-0-
*08	558	N	452	-0-	-106	-0-	42	1	410	3	N	-0-					-0-
*09	480	N	478	-0-	-2	-0-	41	1	437	3	N	-0-					-0-
*10	496	N	446	-0-	-50	-0-	34	1	412	3	N	-0-					-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	3	N	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	44	1	541	3	N	-0-					-0-
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	44	1	549	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 14 WELL #: 3 RRCID -> 262159 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	60	1	471	3	Y	-0-					116
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	60	1	467	3	Y	-0-					116
11	600	N	518	-0-	-82	-0-	152	1	366	3	Y	-0-					116
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	88	1	440	3	Y	7					123
							8	9									
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	59	1	461	3	Y	-0-					123
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	75	1	373	3	Y	-0-					123

MARIGLIANO WELL #: 1502 RRCID -> 262160 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7320 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	5	1	32	3	N	-0-					88
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					88
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	N	-0-					88
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					88
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					88
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					88

POWELL 14 WELL #: 4 RRCID -> 262161 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7398 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	3	N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 20 RRCID -> 262222 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	405	3	Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	428	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	34	1	413	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	37	1	413	3	Y	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	39	1	413	3	Y	-0-					-0-
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	35	1	376	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 9 RRCID -> 262223 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	66	1	178	3	N	1	1	1			4
							1	9									
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	224	3	N	1	2	1			3
							1	9									
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	221	3	N	1	1	1			3
							1	9									
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	186	1	64	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	23	1	223	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	20	1	199	3	N	2	3	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262416 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	18	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	21	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	Y	-0-					-0-
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 4 RRCID -> 262486 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8338 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480 N	432	-0-	-48	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
						430	3									
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	49	1	421	3	N	-0-					-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	68	1	363	3	N	-0-					-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	465 N	295	-0-	-170	-0-	59	1	236	3	N	-0-					-0-
02	392 N	252	-0-	-140	-0-	46	1	206	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 11 RRCID -> 262729 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	1	2	510	3	N	-0-					1
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	3	N	-0-	1	1			-0-
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	25	1	453	3	N	-0-					-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	492	3	N	-0-					-0-
02	448 N	446	-0-	-2	-0-	22	1	424	3	N	-0-					-0-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 262756 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1610 RRCID -> 262772 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	60	1	362	3	N	-0-					185
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	45	1	345	3	N	-0-					185
11	450 N	398	-0-	-52	-0-	41	1	357	3	N	-0-					185
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	35	1	370	3	N	-0-					185
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	36	1	368	3	N	-0-					185
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	37	1	314	3	N	-0-					185

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262952 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	65	1	393	3	N	-0-					-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	52	1	395	3	N	-0-					-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	44	1	383	3	N	-0-					-0-
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	38	1	401	3	N	-0-					-0-
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	38	1	387	3	N	-0-					-0-
02	392 N	379	-0-	-13	-0-	40	1	339	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 36 WELL #: 10 RRCID -> 263013 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	64	1	173	3	N	2	1	1			5
							2	9									
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	26	1	214	3	N	1	2	1			4
							1	9									
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	20	1	201	3	N	1	1	1			4
							1	9									
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	169	1	58	3	N	1	2	1			3
							1	9									
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	22	1	214	3	N	2	1	1			4
							2	9									
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	N	1	3	1			2
							1	9									

MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263016 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020

09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	46	1	806	3	N	-0-					25
10	589	N	434	-0-	-155	-0-	25	1	409	3	N	-0-					25
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	N	-0-					25
12	589	N	96	-0-	-493	-0-	6	1	90	3	N	-0-					25
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	18					43
*02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	620	3	N	4	1	8			46
							4	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 263039 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6256 - 7621

09	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	3			N	-0-					-0-
10	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	750	N	698	-0-	-52	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	644	N	586	-0-	-58	-0-	585	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263040 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290

09	510	N	478	-0-	-32	-0-	1	2	477	3	N	-0-					2
10	527	N	452	-0-	-75	-0-	17	1	434	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	23	1	406	3	N	-0-					1
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					1
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	19	1	438	3	N	-0-					1
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	19	1	354	3	N	6	1	8			6
							7	9									

MARIGLIANO WELL #: 2505 RRCID -> 263324 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7364 - 7424

09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	3	N	-0-					1
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	N	-0-					1
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	17	1	149	3	N	-0-					1
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	15	1	155	3	N	-0-					1
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	N	-0-					1
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	12	1	102	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 13 RRCID -> 263417 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7456 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	2	2	943	3	N	47					48
						52	9									
10	930 N	913	-0-	-17	-0-	35	1	878	3	N	-0-	36	1			12
11	900 N	881	-0-	-19	-0-	47	1	834	3	N	-0-					12
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					12
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	39	1	900	3	N	3					15
						3	9									
*02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	42	1	805	3	N	3	1	8			17
						3	9									

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 15 RRCID -> 263419 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7454 - 7500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	1	2	295	3	N	3					4
						3	9									
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	N	-0-	3	1			1
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-					1
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					1
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	11	1	264	3	N	-0-					1
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	12	1	232	3	N	1					2
						1	9									

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 16 RRCID -> 263420 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7460 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	1	2	263	3	N	2					3
						2	9									
10	341 N	253	-0-	-88	-0-	10	1	242	3	N	1	3	1			1
						1	9									
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	12	1	219	3	N	-0-					1
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					1
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	9	1	211	3	N	-0-					1
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	10	1	186	3	N	-0-					1

POWELL 15 WELL #: 1 RRCID -> 263421 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7358 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	16	1	126	3	N	-0-					36
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	3	N	-0-					36
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	46	1	111	3	N	-0-					36
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	26	1	131	3	N	2					38
						2	9									
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	N	-0-					38
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	24	1	117	3	N	-0-					38

MARIGLIANO WELL #: 1503 RRCID -> 263802 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7348 - 7426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 263803 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	810	N	768	-0-	-42	-0-	206	1	1	2	N	3	2	1			7
							558	3	3	9							
10	837	N	774	-0-	-63	-0-	85	1	687	3	N	2	3	1			6
							2	9									
11	780	N	731	-0-	-49	-0-	65	1	663	3	N	3	2	1			7
							3	9									
12	806	N	743	-0-	-63	-0-	551	1	188	3	N	4	4	1			7
							4	9									
01	775	N	718	-0-	-57	-0-	66	1	650	3	N	2	2	1			7
							2	9									
02	672	N	639	-0-	-33	-0-	58	1	580	3	N	1	5	1			3
							1	9									

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 263962 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

09	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	314	1	1	2	N	12	9	1			40
							852	3	13	9							
10	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	131	1	1062	3	N	18	21	1			37
							20	9									
11	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	102	1	1037	3	N	18	12	1			43
							20	9									
12	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	873	1	299	3	N	22	25	1			40
							24	9									
01	1209	N	982	-0-	-227	-0-	89	1	874	3	N	17	14	1			43
							19	9									
*02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	102	1	1009	3	N	21	41	1			23
							23	9									

POWELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 264163 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7404 - 7426

09	420	N	407	-0-	-13	-0-	31	1	376	3	Y	-0-					1
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	3	Y	-0-					1
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	30	1	345	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	29	1	360	3	Y	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	354	3	Y	-0-					-0-
*02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	3	Y	-0-					-0-

POWELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 264164 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7376 - 8020

09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	77	1	922	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	84	1	1022	3	Y	-0-	1	1			1
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	76	1	860	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	85	1	1040	3	Y	-0-					1
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	88	1	1051	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	73	1	832	3	Y	-0-					-0-

FISHER 131 WELL #: 1 RRCID -> 264165 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5832 - 7122

09	930	N	920	-0-	-10	-0-	62	1	846	3	Y	11					21
							12	9									
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	75	1	912	3	Y	8					29
							9	9									
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	71	1	919	3	Y	4					33
							4	9									
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	70	1	897	3	Y	2	27	1			8
							2	9									
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	82	1	848	3	Y	-0-					8
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	45	1	392	3	Y	-0-					8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264270 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	109	1	209	3	N	-0-					-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	107	1	105	3	N	-0-					-0-
11	330	N	186	-0-	-144	-0-	102	1	84	3	N	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	114	1	209	3	N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	112	1	186	3	N	-0-					-0-
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	97	1	134	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH PP WELL #: 5402 RRCID -> 264454 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168

09	690	N	425	-0-	-265	-0-	24	1	399	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	682	N	418	-0-	-264	-0-	30	1	386	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	51	1	699	3	N	-0-	1	1			1
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	5	1	675	3	N	2	1	1			2
							2	9									
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	637	3	N	-0-	2	1			-0-
02	672	N	589	-0-	-83	-0-	33	1	553	3	N	3	1	1			2
							3	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	600	N	280	-0-	-320	-0-	20	1	260	3	N	-0-					21
10	620	N	525	-0-	-95	-0-	38	1	487	3	N	-0-					21
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	43	1	535	3	N	-0-					21
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	41	1	508	3	N	-0-					21
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	3	N	-0-					21
02	532	N	445	-0-	-87	-0-	31	1	414	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	3150	X	3116	-0-	-34	-0-	250	1	2866	3	N	-0-					97
10	3348	X	3248	-0-	-100	-0-	250	1	2998	3	N	-0-					97
11	3240	X	3117	-0-	-123	-0-	246	1	2871	3	N	-0-					97
12	3348	X	3135	-0-	-213	-0-	252	1	2883	3	N	-0-					97
01	3348	X	2986	-0-	-362	-0-	269	1	2717	3	N	-0-					97
02	2940	X	2704	-0-	-236	-0-	246	1	2457	3	N	1	1	8			97
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FISHER 132 WELL #: 3 RRCID -> 264682 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7418 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'U' WELL #: 15 RRCID -> 264823 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	12	1	176	3	N	-0-					1
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					1
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-					1
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	N	-0-	1	1			-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265654 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2100	N	2002	-0-	-98	-0-	279	1	1697	3	Y	24					500
							26	9									
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	233	1	1775	3	Y	21					521
							23	9									
11	2250	N	1950	-0-	-300	-0-	201	1	1741	3	Y	7					528
							8	9									
12	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	178	1	1853	3	Y	18					546
							20	9									
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	204	1	2065	3	Y	22	359	1			209
							24	9									
*02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	200	1	1700	3	Y	-0-					209

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 266673 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	2	2	727	3	N	35					36
							39	9									
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	27	1	681	3	N	-0-	27	1			9
11	690	N	674	-0-	-16	-0-	36	1	638	3	N	-0-					9
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					9
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	28	1	655	3	N	10					19
							11	9									
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	30	1	582	3	N	3	1	8			21
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 268155 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	41	3	8	9	N	7					14
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-	11	1			3
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					3
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					3
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					3
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	1					4
							1	9									

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268243 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

09	300	N	296	-0-	-4	-0-	23	1	272	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	3	Y	-0-	1	1			2
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-	1	1			1
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	22	1	271	3	Y	-0-					1
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	Y	-0-					1
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	-0-	1	1			-0-

POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268249 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134

09	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	32	-0-	-88	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	4	2	1			2
							4	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268251 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114

09	480	N	461	-0-	-19	-0-	25	1	426	3	N	9	6	1			13
							10	9									
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	34	1	428	3	N	7	13	1			7
							8	9									
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	30	1	411	3	N	4	6	1			5
							4	9									
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	3	1	458	3	N	1	3	1			3
							1	9									
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	21	1	432	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	23	1	383	3	N	2	1	1			2
							2	9									

MAYER , EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268252 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146

09	870	N	854	-0-	-16	-0-	47	1	799	3	N	7	5	1			11
							8	9									
10	899	N	876	-0-	-23	-0-	63	1	802	3	N	10	13	1			8
							11	9									
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	55	1	754	3	N	3	6	1			5
							3	9									
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	7	1	867	3	N	6	4	1			7
							7	9									
01	868	N	865	-0-	-3	-0-	41	1	823	3	N	1	6	1			2
							1	9									
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	704	3	N	9	4	1			7
							10	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268253 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	173	1	1	2	N	4	3	1			11
							470	3	4	9							
10	713	N	608	-0-	-105	-0-	67	1	539	3	N	2	5	1			8
							2	9									
11	690	N	597	-0-	-93	-0-	53	1	540	3	N	4	3	1			9
							4	9									
12	682	N	587	-0-	-95	-0-	435	1	149	3	N	3	5	1			7
							3	9									
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	51	1	506	3	N	3	2	1			8
							3	9									
02	560	N	500	-0-	-60	-0-	45	1	452	3	N	3	7	1			4
							3	9									

MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268254 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195

09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	95	1	574	3	N	-0-					80
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	56	1	428	3	N	-0-					80
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	216	3	N	-0-					80
12	558	N	178	-0-	-380	-0-	16	1	162	3	N	-0-					80
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					80
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					80

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270864 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070

09	840	N	810	-0-	-30	-0-	136	1	644	3	N	27					271
							30	9									
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	152	1	649	3	N	22					293
							24	9									
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	144	1	629	3	N	21					314
							23	9									
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	106	1	681	3	N	3					317
							3	9									
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	134	1	662	3	N	29					346
							32	9									
02	756	N	750	-0-	-6	-0-	127	1	594	3	N	26	188	1			184
							29	9									

DUKE WILSON 21 WELL #: 16 RRCID -> 280431 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530

*03	589	N	582	-0-	-7	-0-	36	1	546	3	N	-0-					89
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	35	1	521	3	N	-0-					89
*05	589	N	580	-0-	-9	-0-	40	1	540	3	N	-0-					89
*06	570	N	536	-0-	-34	-0-	80	1	456	3	N	-0-					89
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	52	1	554	3	N	-0-					89
*08	589	N	587	-0-	-2	-0-	55	1	532	3	N	-0-					89
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	48	1	514	3	N	-0-					89
*10	620	N	571	-0-	-49	-0-	44	1	527	3	N	-0-					89
*11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	41	1	500	3	N	-0-					89
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	45	1	511	3	N	-0-					89
01	589	N	543	-0-	-46	-0-	41	1	502	3	N	-0-					89
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	36	1	452	3	N	-0-					89

XOG OPERATING LLC 945921
STEWART -1- 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 771 RRCID -> 129490 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2030 - 2112

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 "A" WELL #: 2 RRCID -> 129689 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 2482 - 3396

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 78 WELL #: 7802 RRCID -> 130527 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2171 - 2226

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 WELL #: 301 RRCID -> 131111 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 1970 - 2113

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 7851 RRCID -> 139131 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 2864 - 2914

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, 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-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
WALLACE, D. 74 WELL #: 2 RRCID -> 185803 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4181 - 4188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
11	450 N	238	-0-	-212	-0-	238	3		N	-0-			-0-
12	465 N	287	-0-	-178	-0-	287	3		N	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-

FRAZIER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 216798 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4260 - 4290

09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 2 RRCID -> 220972 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4252

09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 3 RRCID -> 220975 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4234 - 4288

09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	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	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	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-

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 PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 227315 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4275 - 4520

09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-

FOREMAN, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 227468 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 3080 - 4304

09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3		N	-0-			-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 241393 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3080 - 3684

09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3		N	-0-			-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
MAYER WELL #: 2A RRCID -> 202855 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6942 - 7023

09	T. A.	125	-0-	125	600	125	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	130	-0-	130	730	130	2		N	-0-			-0-
11	835 X	105	-0-	-730	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2		N	-0-			-0-
01	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	69	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) 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
09	T. A.	43	-0-	43	206	43	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	45	-0-	45	251	45	2		N	-0-			-0-
11	T. A.	36	-0-	36	287	36	2		N	-0-			-0-
12	304 X	17	-0-	-287	-0-	17	2		N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2		N	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
ROUSSELOT "A" 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-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
VANDER STUCKEN WELL #: 501 RRCID -> 218201 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3062 - 3294

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

SAWYER (ELLENBURGER) 81267 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 53 RRCID -> 167626 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4949 - 4986

*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-

SAWYER (LEONARD) 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 1305 RRCID -> 059280 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

*09	390 N	349	-0-	-41	B	-0-	349	2	Y	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2	Y	-0-			-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	2	Y	-0-			-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	442	-0-	442	B	442	442	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	562	-0-	562	B	1004	562	2	Y	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1004

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462

SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 178595 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3478 - 3676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	8	1	113	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	14	1	207	2	Y	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	10	1	138	2	Y	-0-			-0-
*02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	7	1	95	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MEADOR 178 WELL #: 11 RRCID -> 258572 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2002 - 2132

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 262354 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 2880 - 5274

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	28	1	266	3	N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	36	1	274	3	N	-0-			-0-
11	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	37	1	262	3	N	-0-			-0-
12	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	40	1	264	3	N	-0-			-0-
01	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	42	1	261	3	N	-0-			-0-
02	280 N	265	-0-	-15 B	-0-	36	1	229	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MARIGLIANO WELL #: 1501 RRCID -> 262355 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 3000 - 3086

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	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-														

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265937 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1165 N	1131	-0-	-34 B	-0-	156	1	975	3	N	-0-					248
10	1173 N	1131	-0-	-42 B	-0-	176	1	955	3	N	-0-					248
11	1165 N	1128	-0-	-37 B	-0-	168	1	960	3	N	-0-					248
12	1173 N	1163	-0-	-10 B	-0-	109	1	1054	3	N	-0-					248
01	1111 N	1010	-0-	-101 B	-0-	144	1	866	3	N	-0-					248
02	1059 N	999	-0-	-60 B	-0-	142	1	856	3	N	1	1	8			248
						1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 272122 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953

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-																

MAYFIELD 46 WELL #: 16 RRCID -> 274769 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 3115 - 5061

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-																

MAYER 36 WELL #: 6 RRCID -> 279524 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 1840 - 5096

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	44	1	169	3	N	-0-					8
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	33	1	193	3	N	-0-					8
11	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	61	1	227	3	N	1					9
						1	9									
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	20	1	228	3	N	-0-					9
01	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	31	1	234	3	N	-0-					9
*02	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	19	1	198	3	N	-0-					9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MAYER 36 WELL #: 9 RRCID -> 279525 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 1812 - 4561

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-																

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 36 WELL #: 11 RRCID -> 279526 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 2068 - 5171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	341	1	427	3	N	-0-					1
10	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	321	1	461	3	N	-0-					1
11	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	302	1	440	3	N	-0-					1
12	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	312	1	444	3	N	-0-					1
01	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	314	1	438	3	N	-0-					1
*02	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	286	1	394	3	N	-0-					1
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	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-																

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-																

KIRBY 1 WELL #: 4 RRCID -> 290030 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2097 - 2107

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1042																
09	0 W	49	-0-	49 B	1091	8	1	41	9	N	37					140
10	0 W	41	-0-	41 B	1132	8	1	33	9	N	30					170
11	0 W	42	-0-	42 B	1174	8	1	34	9	N	31					201
12	0 W	23	-0-	23 B	1197	4	1	19	9	N	17					218
01	0 W	31	-0-	31 B	1228	6	1	25	9	N	23	189	1			52
02	0 W	42	-0-	42 B	1270	8	1	34	9	N	31					83
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1270																

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE 'B' WELL #: 3 RRCID -> 290049 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 1534 - 1554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

DUNBAR, NED WELL #: 51 RRCID -> 290058 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1746 - 1768

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-																

DEBERRY "A" WELL #: 82 RRCID -> 290059 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 1667 - 1681

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2671																
09	0	Z	64	-0-	64	B	2735	9	1	55	9	N	50			203
10	0	Z	68	-0-	68	B	2803	7	1	61	9	N	55			258
11	0	Z	82	-0-	82	B	2885	9	1	73	9	N	66	171	1	153
12	0	Z	80	-0-	80	B	2965	8	1	72	9	N	65			218
01	0	Z	72	-0-	72	B	3037	7	1	65	9	N	59	184	1	93
02	0	Z	74	-0-	74	B	3111	8	1	66	9	N	60			153
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3111																

JONES RANCH 157 WELL #: 3 RRCID -> 290654 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1804 - 1940

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90	N	83	-0-	-7	B	-0-	75	1	8	3	Y	-0-			-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	77	1	10	3	Y	-0-			-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	75	1	12	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	92	-0-	-1	B	-0-	77	1	15	3	Y	-0-			-0-
01	93	N	7	-0-	-86	B	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BLOODWORTH 139 WELL #: 13 RRCID -> 290736 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1609 - 1654

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 17193																
09	3000	N	777	-0-	-2223	B	14970	182	1	595	3	N	-0-			-0-
10	1173	N	583	-0-	-590	B	14380	142	1	441	3	N	-0-			-0-
11	1165	N	246	-0-	-919	B	13461	109	1	137	3	N	-0-			-0-
12	1173	N	411	-0-	-762	B	12699	125	1	286	3	N	-0-			-0-
01	1111	N	446	-0-	-665	B	12034	128	1	318	3	N	-0-			-0-
*02	1059	N	353	-0-	-706	B	11328	110	1	243	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11328																

SAWYER (STRAWN) 81267 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6601 RRCID -> 157478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5750 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
JONES 121 WELL #: 17 RRCID -> 197215 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6812 - 8000

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-

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

MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 057870 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8958 PERF. N/A

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

MAYER RANCH "GG" WELL #: 31 RRCID -> 117270 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7666 - 7776

09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			12
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	6 1		6
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 1		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1		1
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			1

MAYER RANCH "S" WELL #: 17 RRCID -> 119342 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7799 - 8013

09	660 N	644	-0-	-16	-0-	40 1	604 3	N	-0-			1
10	682 N	663	-0-	-19	-0-	34 1	629 3	N	-0-	1 1		-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	32 1	607 3	N	1			1
						1 9						
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	33 1	621 3	N	-0-			1
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	35 1	633 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	33 1	584 3	N	-0-			1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 34 RRCID -> 120320 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7628 - 7825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH "LLL" WELL #: 142 RRCID -> 125228 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 7935

09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	57	1	851	3	N	-0-					1
10	961 N	930	-0-	-31	-0-	48	1	882	3	N	-0-	1	1			-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	45	1	854	3	N	1					1
						1	9									
12	930 N	923	-0-	-7	-0-	47	1	876	3	N	-0-					1
01	930 N	929	-0-	-1	-0-	49	1	880	3	N	-0-					1
02	840 N	799	-0-	-41	-0-	43	1	756	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, MINNIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 126036 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7639 - 7739

09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	44	1	667	3	N	-0-					8
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	36	1	671	3	N	1	5	1			4
						1	9									
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	648	3	N	2					6
						2	9									
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	38	1	708	3	N	1					7
						1	9									
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	699	3	N	5	5	1			7
						6	9									
*02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	619	3	N	4	1	8			10
						4	9									

MAYER RANCH T WELL #: 1803 RRCID -> 126037 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7887 - 8135

09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	78	1	1176	3	N	-0-					1
10	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	65	1	1200	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	60	1	1145	3	N	1					1
						1	9									
12	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	63	1	1193	3	N	-0-					1
01	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	66	1	1182	3	N	-0-					1
*02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	62	1	1092	3	N	-0-					1

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

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 9 RRCID -> 127129 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7904 - 8138

09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	9	1	154	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128108 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6260 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH "HHH" WELL #: 135 RRCID -> 139139 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7921 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	15	1	187	3	N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	13	1	179	3	N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE "B" WELL #: 102 RRCID -> 152656 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7529 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	71	1	569	3	N	1					3
							1	9									
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	77	1	580	3	N	1	2	1			2
							1	9									
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	68	1	570	3	N	17					19
							19	9									
12	651	N	568	-0-	-83	-0-	62	1	485	3	N	19	11	1			27
							21	9									
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	59	1	553	3	N	13	21	1			19
							14	9									
02	616	N	558	-0-	-58	-0-	62	1	494	3	N	2					21
							2	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 152708 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7709 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	63	1	504	3	N	-0-					1
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	66	1	500	3	N	-0-	1	1			-0-
11	570	N	519	-0-	-51	-0-	55	1	464	3	N	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	63	1	491	3	N	9					9
							10	9									
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	50	1	465	3	N	1	5	1			5
							1	9									
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	53	1	425	3	N	-0-					5

WARD, JOHN "A" WELL #: 4 RRCID -> 152709 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7123 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	98	1	568	3	N	-0-					1
10	713	N	643	-0-	-70	-0-	60	1	583	3	N	-0-					1
11	690	N	580	-0-	-110	-0-	51	1	528	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	682	N	517	-0-	-165	-0-	42	1	475	3	N	-0-					1
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	55	1	577	3	N	-0-					1
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	53	1	520	3	N	-0-					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "AA" WELL #: 2502 RRCID -> 152714 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7600 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	137	1	856	3	N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	147	1	878	3	N	4					4
							4	9									
11	990	N	913	-0-	-77	-0-	167	1	744	3	N	2	2	1			4
							2	9									
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	251	1	790	3	N	1	2	1			3
							1	9									
01	1023	N	990	-0-	-33	-0-	174	1	816	3	N	-0-					3
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	174	1	731	3	N	1	1	1			3
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 153890 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7757 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1002 RRCID -> 154403 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7709 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	24	1	356	3	N	-0-					2
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	20	1	365	3	N	-0-	1	1			1
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	18	1	349	3	N	-0-					1
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	19	1	358	3	N	-0-					1
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	20	1	349	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	18	1	315	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 2 RRCID -> 155725 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7834 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 "DD" WELL #: 2802 RRCID -> 155729 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7699 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	16	1	98	3	N	6					11
							7	9									
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	21	1	126	3	N	-0-	4	1			7
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	35	1	156	3	N	1	3	1			5
							1	9									
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	45	1	142	3	N	1	2	1			4
							1	9									
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	34	1	161	3	N	-0-					4
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	32	1	134	3	N	-0-	1	1			3

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 155734 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8335 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	81	1	1369	3	N	21	15	1			30
							23	9									
10	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	112	1	1419	3	N	18	31	1			17
							20	9									
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	121	1	1665	3	N	10	14	1			13
							11	9									
12	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	11	1	1474	3	N	3	8	1			8
							3	9									
01	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	67	1	1358	3	N	-0-	6	1			2
02	1484	N	1246	-0-	-238	-0-	69	1	1170	3	N	6	3	1			5
							7	9									

HILL-MAYER, EDWIN S., "X" WELL #: 4 RRCID -> 155736 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7784 - 7844

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, MINNIE H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 155771 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7963

09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 102 RRCID -> 155773 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7719

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	390	N	335	-0-	-55	-0-	37	1	298	3	N	-0-					-0-
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	38	1	286	3	N	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	34	1	288	3	N	1					1
							1	9									
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	303	3	N	-0-	1	1			-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	3	N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	32	1	257	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 3 RRCID -> 156384 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7758 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	213	3	N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	27	1	206	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	23	1	194	3	N	-0-					1
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	N	-0-	1	1			-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 3 RRCID -> 156386 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7940 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	N	-0-					1
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	20	1	123	3	N	-0-	1	1			-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	25	1	110	3	N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	33	1	104	3	N	-0-					-0-
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	22	1	104	3	N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	21	1	90	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2402 RRCID -> 156500 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7907 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	87	1	547	3	N	-0-					-0-
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	94	1	563	3	N	-0-					-0-
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	112	1	500	3	N	-0-					-0-
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	154	1	484	3	N	-0-					-0-
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	108	1	506	3	N	3					3
							3	9									
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	107	1	450	3	N	-0-	1	1			2

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 602 RRCID -> 157521 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7873 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	36	1	227	3	N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	39	1	233	3	N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	49	1	218	3	N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	67	1	211	3	N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	49	1	232	3	N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	48	1	203	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157528 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7454 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	47	1	375	3	N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	50	1	377	3	N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	43	1	366	3	N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	48	1	370	3	N	-0-					-0-
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	39	1	363	3	N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	40	1	319	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	50	1	310	3	N	-0-					2
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	55	1	331	3	N	-0-	1	1			1
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	68	1	301	3	N	-0-					1
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	93	1	291	3	N	-0-	1	1			-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	66	1	311	3	N	1					1
							1	9									
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	66	1	276	3	N	-0-					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 4 RRCID -> 157530 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	122	1	767	3	N	-0-					-0-
10	930	N	929	-0-	-1	-0-	133	1	796	3	N	-0-					-0-
11	900	N	870	-0-	-30	-0-	159	1	710	3	N	1					1
							1	9									
12	930	N	921	-0-	-9	-0-	222	1	699	3	N	-0-					1
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	159	1	750	3	N	-0-					1
*02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	158	1	661	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 2 RRCID -> 157533 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7578 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	58	1	463	3	N	-0-					1
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	62	1	469	3	N	-0-	1	1			-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	54	1	451	3	N	2					2
							2	9									
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	59	1	461	3	N	-0-	1	1			1
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	49	1	461	3	N	-0-	1	1			-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	50	1	401	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 2 RRCID -> 158622 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7824 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	25	1	204	3	N	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	29	1	217	3	N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	217	3	N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	26	1	200	3	N	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	23	1	212	3	N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	23	1	184	3	N	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 5 RRCID -> 158976 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7578 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	32	1	476	3	N	-0-					5
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	505	3	N	1	3	1			3
							1	9									
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	25	1	482	3	N	1					4
							1	9									
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	519	3	N	2					6
							2	9									
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	511	3	N	2	4	1			4
							2	9									
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	25	1	443	3	N	3	1	8			6
							3	9									

SHANNON 52 WELL #: 7 RRCID -> 158977 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8016 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	22	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	21	1	234	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "V" WELL #: 3 RRCID -> 159203 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7853 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	40	1	250	3	N	2					2
							2	9									
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	41	1	246	3	N	-0-	1	1			1
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	49	1	218	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	64	1	201	3	N	-0-					1
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	45	1	212	3	N	-0-					1
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	43	1	182	3	N	-0-	1	1			-0-

MAYER 37 WELL #: 3 RRCID -> 159235 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7621 - 7834

09	240	N	232	-0-	-8	-0-	35	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	Y	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	3	Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	3	Y	-0-					-0-
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	272	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 4 RRCID -> 159782 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7854 - 7920

09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	48	1	726	3	N	-0-					-0-
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	41	1	757	3	N	-0-					-0-
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	39	1	732	3	N	-0-					-0-
12	806	N	799	-0-	-7	-0-	40	1	759	3	N	-0-					-0-
01	806	N	756	-0-	-50	-0-	40	1	716	3	N	-0-					-0-
02	728	N	653	-0-	-75	-0-	35	1	618	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 4 RRCID -> 160911 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7614 - 7749

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125						N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 9 RRCID -> 161715 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8042 - 8291

09	900	N	590	-0-	-310	-0-	98	1	492	3	Y	-0-					1
10	837	N	624	-0-	-213	-0-	55	1	569	3	Y	-0-					1
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	53	1	677	3	Y	-0-					1
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	50	1	594	3	Y	-0-					1
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	32	1	377	3	Y	-0-					1
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	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-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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. "C" WELL #: 302 RRCID -> 163258 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8007 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	19	1	154	3	N	-0-					-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	20	1	152	3	N	-0-					-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	17	1	143	3	N	-0-					-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	47	1	368	3	N	-0-					-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	48	1	450	3	N	-0-					-0-
*02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	50	1	396	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2902 RRCID -> 163410 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7762 - 7832

09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	55	1	446	3	N	-0-					2
10	465 N	377	-0-	-88	-0-	44	1	333	3	N	-0-	1	1			1
11	450 N	314	-0-	-136	-0-	33	1	280	3	N	1					2
						1	9									
12	527 N	242	-0-	-285	-0-	27	1	213	3	N	2	1	1			3
						2	9									
01	372 N	320	-0-	-52	-0-	31	1	288	3	N	1	2	1			2
						1	9									
*02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	318	3	N	-0-					2

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3R RRCID -> 163749 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7980

09	600 N	571	-0-	-29	-0-	36	1	535	3	N	-0-					1
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	563	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	630 N	565	-0-	-65	-0-	28	1	537	3	N	-0-					1
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	3	N	-0-					1
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	45	1	588	3	N	3	1	1			3
						3	9									
02	532 N	490	-0-	-42	-0-	26	1	463	3	N	1					4
						1	9									

SIMMONS 73 WELL #: 4 RRCID -> 163750 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7931 - 7944

09	180 N	139	-0-	-41	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 4 RRCID -> 164067 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7658 - 7839

09	60 N	54	-0-	-6	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 8 RRCID -> 164575 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8055 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	433	3	N	6	4	1			8
							7	9									
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	431	3	N	5	8	1			5
							6	9									
11	450	N	297	-0-	-153	-0-	20	1	275	3	N	2	4	1			3
							2	9									
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	4	1	500	3	N	1	2	1			2
							1	9									
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	21	1	425	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	370	3	N	1	1	1			1
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "MM" WELL #: 3 RRCID -> 164580 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7893 - 7966

09	1290	N	137	-0-	-1153	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	959	-0-	-405	-0-	70	1	889	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	967	-0-	-143	-0-	66	1	901	3	N	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	9	1	1122	3	N	-0-					-0-
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	53	1	1076	3	N	-0-					-0-
*02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	56	1	947	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	930	N	894	-0-	-36	-0-	50	1	844	3	N	-0-					-0-
10	961	N	958	-0-	-3	-0-	70	1	888	3	N	-0-					-0-
11	930	N	882	-0-	-48	-0-	60	1	822	3	N	-0-					-0-
12	930	N	900	-0-	-30	-0-	7	1	893	3	N	-0-					-0-
01	961	N	844	-0-	-117	-0-	39	1	798	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	42	1	704	3	N	106	39	1			71
							117	9									

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-

MEADOR 178 WELL #: 2 RRCID -> 164932 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6894 - 6920

09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	-0-					41
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	-0-					41
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	-0-					41
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					41
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					41
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	1					42
							1	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 17 RRCID -> 166305 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7929 - 7951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	70	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	N	3	3	1			2
							3	9									
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	N	-0-	1	1			1
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	1	1	79	3	N	2	1	1			2
							2	9									
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-	2	1			-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	3	1	1			2
							3	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 18 RRCID -> 166307 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7967 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	462	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	454	3	N	3	3	1			2
							3	9									
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	440	3	N	-0-	1	1			1
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	3	1	455	3	N	2	1	1			2
							2	9									
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	N	-0-	2	1			-0-
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	383	3	N	3	1	1			2
							3	9									

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 167179 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7802 - 7816

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

MAYER 15 WELL #: 5 RRCID -> 167221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7726 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690	N	624	-0-	-66	-0-	94	1	530	3	Y	-0-					22
10	682	N	575	-0-	-107	-0-	54	1	521	3	Y	-0-	21	1			1
11	660	N	617	-0-	-43	-0-	47	1	561	3	Y	8					9
							9	9									
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	53	1	620	3	Y	-0-	1	1			8
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	51	1	567	3	Y	-0-					8
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	43	1	442	3	Y	-0-					8

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 7 RRCID -> 167372 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7782 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	37	1	471	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	3	N	-0-	1	1			1
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	4	1	498	3	N	2	1	1			2
							2	9									
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	N	-0-	2	1			-0-
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	N	3	1	1			2
							3	9									

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 PROD	INJECT. (I) 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
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	630 N	587	-0-	-43	-0-	50	1	531	3	Y	5					5
						6	9									
10	620 N	606	-0-	-14	-0-	51	1	554	3	Y	1	5	1			1
						1	9									
11	600 N	563	-0-	-37	-0-	44	1	513	3	Y	5					6
						6	9									
12	620 N	582	-0-	-38	-0-	56	1	523	3	Y	3	6	1			3
						3	9									
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	48	1	507	3	Y	1					4
						1	9									
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	36	1	458	3	Y	16					20
						18	9									

DIEBITSCH 70 WELL #: 2 RRCID -> 168070 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7656 - 7725

09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					2
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	Y	3	2	1			3
						3	9									
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					3
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	26	1	240	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	3	Y	-0-					-0-
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 6X RRCID -> 168077 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7623 - 7651

09	720 N	678	-0-	-42	-0-	113	1	565	3	Y	-0-					1
10	744 N	680	-0-	-64	-0-	60	1	618	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	690 N	625	-0-	-65	-0-	45	1	580	3	Y	-0-					1
12	713 N	657	-0-	-56	-0-	51	1	606	3	Y	-0-					1
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	51	1	600	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	46	1	594	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 46 WELL #: 10 RRCID -> 169156 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7613 - 7780

09	780 N	752	-0-	-28	-0-	125	1	627	3	Y	-0-					1
10	775 N	760	-0-	-15	-0-	67	1	693	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	750 N	730	-0-	-20	-0-	53	1	676	3	Y	1					1
						1	9									
12	775 N	765	-0-	-10	-0-	59	1	706	3	Y	-0-					1
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	60	1	699	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	51	1	658	3	Y	1					1
						1	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 46 WELL #: 11 RRCID -> 169158 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7583 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	65	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	35	1	362	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	28	1	355	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	30	1	362	3	Y	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	3	Y	-0-					-0-
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	Y	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 5 RRCID -> 169161 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7492 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	11	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-

MAYER L WELL #: 4 RRCID -> 169733 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7846 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	32	1	198	3	N	-0-					1
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	33	1	197	3	N	-0-					1
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	40	1	179	3	N	-0-	1	1			-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	55	1	173	3	N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	44	1	209	3	N	-0-					-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	40	1	170	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 11 RRCID -> 169735 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8243 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 6 RRCID -> 169739 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7760 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 13 RRCID -> 169742 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8040 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	204	3	N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	3	N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	24	1	200	3	N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	26	1	201	3	N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	N	-0-					-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	N	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 7 RRCID -> 170118 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7438 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	38	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	18	1	211	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	Y	-0-					-0-
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 303 RRCID -> 170119 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7509 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	16	1	125	3	N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	16	1	123	3	N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	15	1	126	3	N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	15	1	117	3	N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	14	1	111	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 170120 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7617 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 5 RRCID -> 170517 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7866 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	35	1	175	3	Y	2					2
							2	9									
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	18	1	187	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	14	1	181	3	Y	1					1
							1	9									
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	16	1	187	3	Y	-0-					1
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	1					1
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 402 RRCID -> 170519 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8038 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	35	1	278	3	N	3					3
							3	9									
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	37	1	275	3	N	6	4	1			5
							7	9									
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	262	3	N	7					12
							8	9									
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	258	3	N	23	7	1			28
							25	9									
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	28	1	260	3	N	17	21	1			24
							19	9									
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	28	1	226	3	N	8					32
							9	9									

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 170520 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7742 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	579	-0-	-51	-0-	56	1	523	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	592	-0-	-59	-0-	50	1	542	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	42	1	535	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	48	1	572	3	Y	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	48	1	558	3	Y	-0-					-0-
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	43	1	563	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 138 WELL #: 9 RRCID -> 170921 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 7962 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	16	1	147	3	Y	-0-					1
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					1
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					1
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					1
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					1
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					1

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	* * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 4 RRCID -> 172335 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7624 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					2
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	70	3	Y	2					2
							2	9									
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 5 RRCID -> 172365 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7615 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	43	1	458	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	45	1	487	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	39	1	456	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	51	1	472	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	453	3	Y	-0-					-0-
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1103 RRCID -> 172416 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7741 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	66	1	411	3	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	71	1	428	3	N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	86	1	384	3	N	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	116	1	365	3	N	27	11	1			16
							30	9									
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	81	1	382	3	N	-0-					16
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	81	1	340	3	N	-0-	5	1			11

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 342 RRCID -> 172417 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7664 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	43	1	650	3	N	6					55
							7	9									
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	36	1	668	3	N	1	32	1			24
							1	9									
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	35	1	656	3	N	1					25
							1	9									
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	687	3	N	31					56
							34	9									
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	36	1	646	3	N	2	36	1			22
							2	9									
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	34	1	594	3	N	2					24
							2	9									

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 803 RRCID -> 172605 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7680 - 7858

09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	86	1	71	3	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	89	1	72	3	N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	88	1	60	3	N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	82	1	61	3	N	-0-					-0-
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	33	1	63	3	N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	33	1	56	3	N	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 10 RRCID -> 172647 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7664 - 7744

09	120	N	105	-0-	-15	-0-	16	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1203 RRCID -> 172779 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7540 - 7670

09	300	N	289	-0-	-11	-0-	32	1	257	3	N	-0-					3
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	35	1	260	3	N	1	2	1			2
							1	9									
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	29	1	249	3	N	-0-					2
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	33	1	256	3	N	-0-	1	1			1
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	27	1	253	3	N	-0-	1	1			-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 4 RRCID -> 173012 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7647 - 7781

09	600	N	594	-0-	-6	-0-	139	1	455	3	Y	-0-					9
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	90	1	473	3	Y	-0-	8	1			1
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	104	1	463	3	Y	-0-					1
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	88	1	484	3	Y	-0-					1
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	119	1	431	3	Y	-0-					1
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	116	1	449	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 173410 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7984 - 8004

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 173411 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8014 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	79	-0-	79	79	7	1	72	3	Y	-0-					45
11	SWR 10	115	-0-	115	194	48	1	67	3	Y	-0-					45
12	SWR 10	88	-0-	88	282	7	1	81	3	Y	-0-					45
01	SWR 10	92	-0-	92	374	7	1	85	3	Y	-0-					45
02	SWR 10	85	-0-	85	459	6	1	79	3	Y	-0-					45

RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 173412 COMPL. DATE 05/30/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7799

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

RICHARDSON 138 WELL #: 12 RRCID -> 173413 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7970 - 8101

09	2070 X	1741	-0-	-329	-0-	168	1	1571	3	Y	2					5
						2	9									
10	2604 X	1445	-0-	-1159	-0-	121	1	1324	3	Y	-0-	4	1			1
11	2520 X	2162	-0-	-358	-0-	157	1	2003	3	Y	2					3
						2	9									
12	2604 X	2110	-0-	-494	-0-	163	1	1947	3	Y	-0-					3
01	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	138	1	1621	3	Y	-0-	2	1			1
*02	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	108	1	1399	3	Y	-0-					1

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	270 N	253	-0-	-17	-0-	14	1	239	3	N	-0-					-0-
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	19	1	236	3	N	-0-					-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	15	1	209	3	N	-0-					-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	2	1	222	3	N	-0-					-0-
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 174335 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8217 - 8228

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 13 RRCID -> 174574 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	-0-					-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	3	N	-0-					-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	N	-0-					-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 302 RRCID -> 174718 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7766 - 7780

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 19 WELL #: 4 RRCID -> 176221 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8290 - 8320

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

RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 176442 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7972 - 8066

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

MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 176458 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7142 - 7880

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

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 23 RRCID -> 176459 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7710

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

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 22 RRCID -> 176505 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7716 - 7771

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 176596 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7795 - 7847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176642 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7958

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

RICHARDSON 138 WELL #: 15 RRCID -> 176643 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7910 - 7950

09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	132	1	1237	3	Y	-0-					1
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	116	1	1260	3	Y	-0-					1
11	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	96	1	1223	3	Y	-0-					1
12	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	107	1	1283	3	Y	-0-					1
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	97	1	1134	3	Y	-0-					1
*02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	74	1	966	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177608 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 15 RRCID -> 177610 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7946 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660 N	632	-0-	-28	-0-	105	1	527	3	Y	-0-					2
10	682 N	654	-0-	-28	-0-	58	1	596	3	Y	-0-					2
11	630 N	609	-0-	-21	-0-	44	1	565	3	Y	-0-					2
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	51	1	609	3	Y	-0-					2
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	51	1	600	3	Y	-0-					2
*02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	42	1	545	3	Y	-0-					2

MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177628 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 25 RRCID -> 177807 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7810 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177809 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8076 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 28 RRCID -> 177812 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7995 - 8015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 9 WELL #: 3 RRCID -> 177819 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7978 - 8116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. "B" WELL #: 103 RRCID -> 177824 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7638 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	124	-0-	-26	-0-	19	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 47 WELL #: 9 RRCID -> 178452 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7980 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1170 N	1064	-0-	-106	-0-	160	1	904	3	Y	-0-					15
10	1147 N	1079	-0-	-68	-0-	101	1	978	3	Y	-0-	14	1			1
11	1110 N	1029	-0-	-81	-0-	79	1	949	3	Y	1					2
						1	9									
12	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	83	1	959	3	Y	-0-					2
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	83	1	919	3	Y	-0-					2
*02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	80	1	830	3	Y	-0-					2

MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178456 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043

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

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC" WELL #: 2 RRCID -> 178458 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892

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

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "M" WELL #: 4 RRCID -> 178861 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7949 - 8096

09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	30	1	451	3	N	-0-					1
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	25	1	464	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	23	1	441	3	N	-0-					1
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	3	N	-0-					1
01	496 N	474	-0-	-22	-0-	25	1	448	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	22	1	393	3	N	-0-					1

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "L" WELL #: 3 RRCID -> 178862 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7932

09	390 N	338	-0-	-52	-0-	21	1	317	3	N	-0-					-0-
10	372 N	321	-0-	-51	-0-	16	1	305	3	N	-0-					-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	N	-0-					-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	340	3	N	-0-					-0-
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	15	1	265	3	N	-0-					-0-
02	336 N	275	-0-	-61	-0-	15	1	260	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 178926 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7734 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178931 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH JJJ WELL #: 1403 RRCID -> 178935 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716

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

MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178958 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7937 - 8027

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

MAYER 18 WELL #: 8 RRCID -> 179332 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190

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

HUDSPETH 52 WELL #: 2 RRCID -> 179641 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466

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

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179669 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8038 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 32 RRCID -> 179682 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7812 - 8120

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

MAYER WELL #: 33 RRCID -> 179684 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8122

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

MAYER, MINNIE H. WELL #: 5 RRCID -> 179706 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7840

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

MAYER, MINNIE H. WELL #: 8 RRCID -> 179811 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898

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

MAYER, MINNIE H. WELL #: 7 RRCID -> 179813 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 54 WELL #: 1 RRCID -> 179939 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8200 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 180053 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678

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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180586 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7749 - 7776

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

HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180737 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498

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

HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180741 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8180 - 8184

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

MAYER 3B WELL #: 1 RRCID -> 180817 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156

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

SIMMONS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 180989 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7994 - 8014

09	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3	N	-0-			-0-
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3	N	-0-			-0-
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	3	N	-0-			-0-
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3	N	-0-			-0-
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3	N	-0-			-0-
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	356	3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181177 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 4 RRCID -> 181858 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8290 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	N	-0-					1
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	29	1	528	3	N	-0-					1
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	3	N	-0-					1
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	N	-0-					1
01	558 N	552	-0-	-6	-0-	29	1	523	3	N	-0-					1
02	504 N	474	-0-	-30	-0-	25	1	449	3	N	-0-					1

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182234 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 8218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	21	1	380	3	N	-0-					-0-
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	19	1	366	3	N	-0-					-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	20	1	377	3	N	-0-					-0-
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	21	1	374	3	N	-0-					-0-
02	364 N	354	-0-	-10	-0-	19	1	335	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182567 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076

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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		Y	-0-			2
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		Y	-0-			2
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		Y	-0-			2
12	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2		Y	-0-			2
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-			2
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

HICK 23 WELL #: 4 RRCID -> 188390 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188417 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

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

MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188420 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-

HICKS 22 WELL #: 11 RRCID -> 189615 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8176 - 8194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-			-0-
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			-0-

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189626 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	2	Y	-0-			2
10	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2	Y	-0-			2
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	Y	-0-			2
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	Y	-0-			2
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	Y	-0-			2
*02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	Y	-0-			2

MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189791 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 8204 - 8440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 #: 5 RRCID -> 190353 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8173 - 8210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		Y	-0-			-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			-0-

HICKS 22 WELL #: 10 RRCID -> 190354 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8223 - 8262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-			-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191010 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	297	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 7 RRCID -> 192432 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7924 - 8006

09	930 N	871	-0-	-59	-0-	142	1	716	3	Y	12					19
						13	9									
10	775 N	665	-0-	-110	-0-	56	1	607	3	Y	2	16	1			5
						2	9									
11	840 N	725	-0-	-115	-0-	122	1	599	3	Y	4					9
						4	9									
12	899 N	792	-0-	-107	-0-	127	1	664	3	Y	1					10
						1	9									
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	69	1	408	3	Y	1	6	1			5
						1	9									
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	121	1	554	3	Y	1					6
						1	9									

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	360 N	350	-0-	-10	-0-	30	1	320	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	28	1	309	3	Y	-0-					-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	3	Y	-0-					-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	43	1	397	3	Y	-0-					-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	332	3	Y	-0-					-0-
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192959 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944

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

MAYER 15 WELL #: 9 RRCID -> 193025 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	300	-0-	-90	-0-	300	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2	Y	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	Y	-0-			-0-
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 22 WELL #: 13 RRCID -> 193217 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8237 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193228 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

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

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 24 RRCID -> 193553 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710

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

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 193670 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069

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

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15 RRCID -> 193675 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947

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

SIMMONS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 193679 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7968 - 7980

09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 41 RRCID -> 193956 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7806 - 7826

09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193960 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193962 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544

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

MAYER 10 WELL #: 5 RRCID -> 193979 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279

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

HUDSPETH J WELL #: 2 RRCID -> 194024 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489

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

MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194302 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306

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

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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			1
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-			1
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-			1
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-			1
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	N	-0-			1
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-			1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194545 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 8 RRCID -> 194550 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 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 9 WELL #: 4 RRCID -> 194558 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 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-

MAYER 3C WELL #: 10 RRCID -> 194565 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8135 - 8426

09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
*02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

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	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					2
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					2
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					2
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					2
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					2
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194704 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194859 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146

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

MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194864 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305

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

MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 194866 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8164 - 8324

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

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

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 10 RRCID -> 194893 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646

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

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 3 RRCID -> 194897 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8385 - 8442

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 194899 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 9 RRCID -> 194903 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842

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

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 195398 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026

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

MAYER 3D WELL #: 3 RRCID -> 195707 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223

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

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195761 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195763 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408

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

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195825 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014

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

MAYER 3C WELL #: 9 RRCID -> 195838 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468

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

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3005 RRCID -> 196138 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197516 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312

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

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197561 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

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

MAYFIELD 45 WELL #: 11 RRCID -> 198710 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8247 - 8274

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					1
10	4 X	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					1
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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	270 N	262	-0-	-8	-0-	26	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	23	1	246	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	19	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	22	1	243	3	Y	-0-					-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	Y	-0-					-0-
*02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 14 RRCID -> 198961 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8106 - 8184

09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 9 RRCID -> 198962 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8208 - 8280

09	420 N	367	-0-	-53	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
10	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
*02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 39 WELL #: 18 RRCID -> 198966 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8277 - 8327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420 N	369	-0-	-51	-0-	61	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	403 N	369	-0-	-34	-0-	33	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	26	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	28	1	341	3	Y	-0-					-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	3	Y	-0-					-0-
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	3	Y	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 8 RRCID -> 198970 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088

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

MAYER 3 WELL #: 5 RRCID -> 199431 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8033 - 8294

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

KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199462 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271

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

MAYER 21 WELL #: 10 RRCID -> 199866 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152

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

MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199872 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340

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

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-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 55 RRCID -> 200008 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 56 RRCID -> 200014 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 7 RRCID -> 200806 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3108 RRCID -> 200826 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 32 WELL #: 4 RRCID -> 201953 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 5 RRCID -> 201970 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6419 - 8194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690 N	658	-0-	-32	-0-	658 2		Y	-0-			-0-
10	682 N	679	-0-	-3	-0-	679 2		Y	-0-			-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		Y	-0-			-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		Y	-0-			-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		Y	-0-			-0-
*02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		Y	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202128 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	67 1	334 3	Y	-0-			1
10	434 N	47	-0-	-387	-0-	1 3	46 9	Y	42	34 1		9
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	58			67
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	21			88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28	90 1		26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	45			71

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202142 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202152 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192

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

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202345 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

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

HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202613 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248

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

MAYFIELD 33 WELL #: 9 RRCID -> 202624 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8140 - 8612

09	600 N	568	-0-	-32	-0-	57	1	511	3	Y	-0-					-0-
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	52	1	566	3	Y	-0-					-0-
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	43	1	523	3	Y	-0-					-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	50	1	560	3	Y	-0-					-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	51	1	542	3	Y	-0-					-0-
*02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	59	1	633	3	Y	-0-					-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) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204498 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

*03	1829 N	1662	-0-	-167	-0-	103	1	1559	3	N	-0-					-0-
*04	1770 N	1578	-0-	-192	-0-	101	1	1477	3	N	-0-					-0-
*05	1829 N	1610	-0-	-219	-0-	110	1	1500	3	N	-0-					-0-
*06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	241	1	1380	3	N	-0-					-0-
*07	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	139	1	1472	3	N	-0-					-0-
*08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	151	1	1458	3	N	34					34
						37	9									
*09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	132	1	1422	3	N	7	15	1			26
						8	9									
*10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	125	1	1478	3	N	10	14	1			22
						11	9									
*11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	117	1	1435	3	N	13	13	1			22
						14	9									
*12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	130	1	1472	3	N	9	20	1			11
						10	9									
01	1643 N	1617	-0-	-26	-0-	119	1	1477	3	N	19	9	1			21
						21	9									
02	1484 N	1458	-0-	-26	-0-	107	1	1337	3	N	13	19	1			15
						14	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205050 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205085 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 25 RRCID -> 205104 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8660 - 8846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 502 RRCID -> 205133 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069

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

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 205134 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8343 - 8520

09	450 N	439	-0-	-11	-0-	29	1	410	3	N	-0-					-0-
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	30	1	420	3	N	-0-					-0-
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	27	1	398	3	N	-0-					-0-
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	27	1	412	3	N	-0-					-0-
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	1			N	-0-					-0-
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	22	1	368	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 5 RRCID -> 205135 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8430 - 8358

09	240 N	207	-0-	-33	-0-	34	1	173	3	Y	-0-					1
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					1
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	14	1	184	3	Y	-0-					1
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					1
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					1
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	Y	-0-					1

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 40 WELL #: 6 RRCID -> 205301 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 1718 RRCID -> 205303 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-38 WELL #: 1 RRCID -> 205392 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 10 RRCID -> 205393 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 5 RRCID -> 205407 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305

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

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 24 RRCID -> 205464 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8442 - 8514

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

MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205472 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 20 WELL #: 3 RRCID -> 205473 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434

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

WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205490 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570 N	558	-0-	-12	-0-	84	1	474	3	Y	-0-					6
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	54	1	529	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	41	1	494	3	Y	-0-					-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	557	3	Y	-0-					-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	45	1	490	3	Y	-0-					-0-
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	44	1	452	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 54 RRCID -> 205737 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 6848 - 8037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	168 N	121	-0-	-47	-0-	121	3			N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 36 WELL #: 8 RRCID -> 205739 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 8069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205854 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 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 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 3C WELL #: 20 RRCID -> 205861 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 22 RRCID -> 205862 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 8 RRCID -> 206024 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 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, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 206025 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345

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

MAYFIELD 32 WELL #: 9 RRCID -> 206026 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 8 RRCID -> 206027 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 2 RRCID -> 206028 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184

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
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206029 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 8 RRCID -> 206030 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 18 RRCID -> 206031 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 14 RRCID -> 206032 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 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-

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-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 7 RRCID -> 206034 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 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-

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-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 10 RRCID -> 206107 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8172 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	45	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	19	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	21	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206199 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

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

MAYER WELL #: 606 RRCID -> 206201 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922

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

MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206202 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948

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

MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206203 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994

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

MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206204 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206208 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 49 RRCID -> 206209 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191

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

MAYER WELL #: 50 RRCID -> 206210 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 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-

MAYFIELD 34 WELL #: 13 RRCID -> 206211 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301

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

MAYFIELD 39 WELL #: 14 RRCID -> 206212 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750

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

SIMMONS RANCH WELL #: 60 RRCID -> 206213 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 48 RRCID -> 206215 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 11 RRCID -> 206216 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 67 RRCID -> 206217 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 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-

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	1110 N	980	-0-	-130	-0-	163	1	817	3	Y	-0-					2
10	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	91	1	941	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
11	1080 N	984	-0-	-96	-0-	71	1	913	3	Y	-0-					2
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	80	1	958	3	Y	-0-					2
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	81	1	947	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
*02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	67	1	872	3	Y	-0-					2

SIMMONS RANCH WELL #: 75 RRCID -> 206242 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7364 - 7712

09	2040 N	1904	-0-	-136	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
11	2070 N	1954	-0-	-116	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
01	2139 N	1948	-0-	-191	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
02	1820 N	1757	-0-	-63	-0-	1757	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REINHARDT "6" WELL #: 10 RRCID -> 207071 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190

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

REINHARDT "6" WELL #: 11 RRCID -> 207072 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120

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

MAYER, 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	861 N	861	-0-	-0-	-0-	83	1	778	3	Y	-0-					-0-
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	74	1	805	3	Y	-0-					-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	61	1	785	3	Y	-0-					-0-
12	899 N	856	-0-	-43	-0-	66	1	790	3	Y	-0-					-0-
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	66	1	767	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207239 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 207424 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334

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-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207453 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 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 71 WELL #: 6 RRCID -> 207454 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 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-

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207455 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 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, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207456 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207517 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 71 RRCID -> 207520 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 5 RRCID -> 207543 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	78	1	1111	3	N	-0-					1
10	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	77	1	1082	3	N	-0-					1
11	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	71	1	1047	3	N	-0-					1
12	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	72	1	1084	3	N	-0-					1
01	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1120	1			N	-0-					1
02	1036 N	1018	-0-	-18	-0-	58	1	960	3	N	-0-					1

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207718 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207720 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 39 RRCID -> 207722 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT WELL #: 7 RRCID -> 207908 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	74	1	598	3	N	-0-					-0-
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	79	1	592	3	N	-0-					-0-
11	660 N	640	-0-	-20	-0-	68	1	572	3	N	-0-					-0-
12	682 N	540	-0-	-142	-0-	62	1	478	3	N	-0-					-0-
01	682 N	608	-0-	-74	-0-	59	1	549	3	N	-0-					-0-
02	588 N	558	-0-	-30	-0-	62	1	496	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207941 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

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

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208046 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 1728 RRCID -> 208174 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 16 RRCID -> 208195 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702

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

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208197 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586

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

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208224 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208314 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655

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

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 30 RRCID -> 208513 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8442 - 8707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	N	-0-					-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	-0-					-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	12	1	174	3	N	-0-					-0-
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	1			N	-0-					-0-
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	8	1	135	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-

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208535 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208943 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209033 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544

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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209034 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209373 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209381 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008

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

WILSON, DUKE 171 WELL #: 12 RRCID -> 209453 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 12 RRCID -> 209509 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202

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

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 13 RRCID -> 209530 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300

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

WILSON, DUKE 188 WELL #: 16 RRCID -> 209535 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483

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

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 10 RRCID -> 209561 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 171 WELL #: 14 RRCID -> 209566 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 3 RRCID -> 209587 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324

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

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 49 RRCID -> 210081 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 42 RRCID -> 210086 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHANNON 52 WELL #: 14 RRCID -> 210180 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616

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

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	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	Y	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	Y	-0-			-0-
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210388 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210431 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550

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

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210459 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028

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

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-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 24 RRCID -> 210496 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 17 RRCID -> 210498 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 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-

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-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 19 RRCID -> 210750 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 17 RRCID -> 210763 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 "A" WELL #: 4 RRCID -> 210790 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 "B" WELL #: 103 RRCID -> 210791 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762

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

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210792 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 48 RRCID -> 210793 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210812 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 4 RRCID -> 210830 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8269 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	51	1	480	3	N	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	63	1	476	3	N	-0-					-0-
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	64	1	448	3	N	-0-					-0-
12	558	N	521	-0-	-37	-0-	68	1	451	3	N	2					2
							2	9									
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	70	1	437	3	N	-0-					2
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	60	1	385	3	N	-0-	1	1			1

RENFRO, BETTY FAYE "C" WELL #: 3 RRCID -> 210844 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8373 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	20	1	226	3	Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	-0-					-0-
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 8 RRCID -> 210862 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. "U" WELL #: 10 RRCID -> 210908 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 210948 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PHILLIPS 35 WELL #: 1 RRCID -> 211032 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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-

MAYER, EDWIN S JR "E" WELL #: 22 RRCID -> 211137 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946

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

MAYER, 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	998 N	998	-0-	-0-	-0-	86 1	912 3	Y	-0-					-0-
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	85 1	921 3	Y	-0-					-0-
11	1020 N	950	-0-	-70	-0-	74 1	862 3	Y	13					13
						14 9								
12	1023 N	961	-0-	-62	-0-	93 1	868 3	Y	-0-	12	1			1
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	79 1	832 3	Y	-0-					1
*02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	60 1	759 3	Y	2	1	8			2
						2 9								

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 86 RRCID -> 211238 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7536 - 7651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	268	3			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-

MAYFIELD 33 WELL #: 18 RRCID -> 211418 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211726 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211765 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349

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

WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 212086 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	150 N	141	-0-	-9	-0-	12 1	129 3	Y	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	12 1	131 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	11 1	123 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	14 1	126 3	Y	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12 1	123 3	Y	-0-			-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9 1	112 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212123 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212677 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987

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

MAYFIELD 39 WELL #: 20 X RRCID -> 212699 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213066 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 21 RRCID -> 213125 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1800 N	1730	-0-	-70	-0-	1730	3	N	-0-			-0-
10	1829 N	1733	-0-	-96	-0-	1733	3	N	-0-			-0-
11	1770 N	1616	-0-	-154	-0-	1616	3	N	-0-			-0-
12	1798 N	1625	-0-	-173	-0-	1625	3	N	-0-			-0-
01	1736 N	1600	-0-	-136	-0-	1600	3	N	-0-			-0-
02	1512 N	1423	-0-	-89	-0-	1423	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 19 RRCID -> 213164 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 23 RRCID -> 213168 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213279 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213595 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262

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

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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213707 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548

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

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213745 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462

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

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213753 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480

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

MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213768 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 8028

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 46 WELL #: 22 RRCID -> 213790 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 20 RRCID -> 213819 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 32 WELL #: 20 RRCID -> 213889 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690 N	618	-0-	-72	-0-	41	1	577	3	N	-0-					-0-
10	682 N	574	-0-	-108	-0-	38	1	536	3	N	-0-					-0-
11	660 N	602	-0-	-58	-0-	38	1	564	3	N	-0-					-0-
12	651 N	631	-0-	-20	-0-	39	1	592	3	N	-0-					-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	1			N	-0-					-0-
02	560 N	504	-0-	-56	-0-	29	1	475	3	N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213983 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	32	1	255	3	N	-0-					1
10	372 N	331	-0-	-41	-0-	39	1	291	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	28	1	240	3	N	-0-					1
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	41	1	318	3	N	-0-	1	1			-0-
01	341 N	276	-0-	-65	-0-	27	1	249	3	N	-0-					-0-
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	22	1	175	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 5 RRCID -> 214029 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7484 - 7682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	33	1	204	3	N	-0-					-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	35	1	210	3	N	-0-					-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	38	1	171	3	N	-0-					-0-
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	50	1	158	3	N	-0-					-0-
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	39	1	182	3	N	-0-					-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	38	1	158	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214040 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844

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

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-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214055 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558

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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214057 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734

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

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214477 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215264 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215380 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 23 RRCID -> 215886 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROWN,WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216511 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216766 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

*03	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
*05	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	3	N	-0-			-0-
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-			-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-			-0-
*09	90 N	37	-0-	-53	-0-	4	1	33	3	N	-0-			-0-
*10	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
*12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	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-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216996 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 25 RRCID -> 217133 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8466 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	56	1	524	3	N	-0-					1
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	70	1	530	3	N	-0-					1
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	72	1	507	3	N	-0-					1
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	77	1	508	3	N	2	1	1			2
							2	9									
01	589	N	239	-0-	-350	-0-	33	1	206	3	N	-0-					2
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-	1	1			1

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-

MAYFIELD 46 WELL #: 21 RRCID -> 217531 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7658 - 7932

09	1140	N	933	-0-	-207	-0-	94	1	839	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	103	1	1133	3	Y	-0-					-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	89	1	1080	3	Y	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	100	1	1105	3	Y	-0-					-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	104	1	1102	3	Y	-0-					-0-
*02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	93	1	1003	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217539 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217542 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820

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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 217546 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970

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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 AA WELL #: 2504 RRCID -> 217879 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7623 - 7744

09	150 N	124	-0-	-26	-0-	17	1	107	3	N	-0-					-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	3	N	-0-					-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	113	3	N	-0-					-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	35	1	109	3	N	-0-					-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	3	N	-0-					-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	24	1	102	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S JR S WELL #: 5 RRCID -> 217880 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7772 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	60	1	376	3	N	-0-					1
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	62	1	372	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	75	1	334	3	N	-0-					1
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	102	1	320	3	N	-0-	1	1			-0-
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	68	1	320	3	N	-0-					-0-
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	68	1	285	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	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 1 RRCID -> 218025 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8468

09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218248 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358

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

MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218252 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218322 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 4 RRCID -> 218327 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144

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

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218509 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492

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

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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 5 RRCID -> 218898 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826

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

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219111 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950

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

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219158 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219190 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219208 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038

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

NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219344 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

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

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219445 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 16 RRCID -> 219457 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 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, 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	758 N	758	-0-	-0-	-0-	50	1	708	3	Y	-0-			-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	57	1	807	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	557	-0-	-43	-0-	35	1	522	3	Y	-0-			-0-
12	775 N	598	-0-	-177	-0-	37	1	561	3	Y	-0-			-0-
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			Y	-0-			-0-
*02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219555 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219607 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	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	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220099 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

RIMEL WELL #: 1 RRCID -> 220122 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 3 RRCID -> 220131 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 11 RRCID -> 220152 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220164 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6290 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	1311	3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	1353	3	N	-0-			-0-
11	1320 N	1289	-0-	-31	-0-	1289	3	N	-0-			-0-
12	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1333	3	N	-0-			-0-
01	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1316	3	N	-0-			-0-
02	1204 N	1200	-0-	-4	-0-	1200	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220531 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 WELL #: 9 RRCID -> 220533 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220535 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108

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

SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220537 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y' WELL #: 4 RRCID -> 220924 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220932 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176

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

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 220943 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706

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

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221152 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221202 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662

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

MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221207 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	90	1	1361	3	N	-0-					-0-
*04	1350 N	1341	-0-	-9	-0-	86	1	1255	3	N	-0-					-0-
*05	1519 N	1366	-0-	-153	-0-	94	1	1272	3	N	-0-					-0-
*06	1410 N	1373	-0-	-37	-0-	205	1	1168	3	N	-0-					-0-
*07	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	113	1	1204	3	N	-0-					-0-
*08	1395 N	1274	-0-	-121	-0-	120	1	1154	3	N	-0-					-0-
*09	1290 N	1196	-0-	-94	-0-	101	1	1095	3	N	-0-					-0-
*10	1333 N	1123	-0-	-210	-0-	87	1	1036	3	N	-0-					-0-
*11	1170 N	981	-0-	-189	-0-	74	1	907	3	N	-0-					-0-
*12	1116 N	975	-0-	-141	-0-	80	1	895	3	N	-0-					-0-
01	1147 N	868	-0-	-279	-0-	65	1	803	3	N	-0-					-0-
02	924 N	854	-0-	-70	-0-	64	1	790	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER RR WELL #: 104 RRCID -> 222191 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8418 - 8440

09	690 N	681	-0-	-9	-0-	38	1	642	3	N	1	1	1			2
						1	9									
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	50	1	638	3	N	2	3	1			1
						2	9									
11	690 N	620	-0-	-70	-0-	42	1	577	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	713 N	686	-0-	-27	-0-	5	1	680	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	682 N	568	-0-	-114	-0-	27	1	541	3	N	-0-	1	1			-0-
02	588 N	542	-0-	-46	-0-	30	1	512	3	N	-0-					-0-

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-

MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222280 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222287 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222298 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736

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

HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222319 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620

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

WILSON, DUKE 173 WELL #: 15 RRCID -> 222334 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842

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

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

MAYER 20A WELL #: 6 RRCID -> 222389 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400

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

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2703 RRCID -> 222402 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 20A WELL #: 5 RRCID -> 222408 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

HICKS 23 WELL #: 14 RRCID -> 224402 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WHITEHEAD 8 WELL #: 6 RRCID -> 224450 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 13 RRCID -> 224512 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 79 RRCID -> 224869 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 7684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 10 RRCID -> 224874 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 101 RRCID -> 225582 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 7 RRCID -> 225584 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 4 RRCID -> 225586 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 7 RRCID -> 225588 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 10 RRCID -> 225671 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 4 RRCID -> 225674 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294

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

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	960 N	920	-0-	-40	-0-	244	1	1	2	N	11	9	1			37
						663	3	12	9							
10	1023 N	979	-0-	-44	-0-	106	1	861	3	N	11	18	1			30
						12	9									
11	960 N	906	-0-	-54	-0-	80	1	815	3	N	10	9	1			31
						11	9									
12	961 N	945	-0-	-16	-0-	693	1	237	3	N	14	18	1			27
						15	9									
01	992 N	925	-0-	-67	-0-	84	1	829	3	N	11	9	1			29
						12	9									
*02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	77	1	768	3	N	12	27	1			14
						13	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-

WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 227232 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 227237 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 56 RRCID -> 227796 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 55 RRCID -> 227800 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WARD, JOHN A. WELL #: 8 RRCID -> 228343 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228558 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229614 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732

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

NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229617 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	806	N	781	-0-	-25	-0-	49	1	732	3	N	-0-					-0-
*04	750	N	725	-0-	-25	-0-	46	1	679	3	N	-0-					-0-
*05	837	N	739	-0-	-98	-0-	50	1	689	3	N	-0-					-0-
*06	780	N	744	-0-	-36	-0-	111	1	633	3	N	-0-					-0-
*07	775	N	736	-0-	-39	-0-	63	1	673	3	N	-0-					-0-
*08	744	N	730	-0-	-14	-0-	68	1	662	3	N	-0-					-0-
*09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	59	1	643	3	N	-0-					-0-
*10	744	N	719	-0-	-25	-0-	56	1	663	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	684	-0-	-6	-0-	52	1	632	3	N	-0-					-0-
*12	651	N	159	-0-	-492	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
01	744	N	629	-0-	-115	-0-	47	1	582	3	N	-0-					-0-
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	48	1	598	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230307 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200

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

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 230412 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8408 - 8610

09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	77	1	884	3	Y	1					2
							1	9									
10	1023	N	960	-0-	-63	-0-	74	1	885	3	Y	1					3
							1	9									
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	75	1	875	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	992	N	963	-0-	-29	-0-	77	1	885	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	80	1	811	3	Y	2					3
							2	9									
*02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	71	1	711	3	Y	-0-	2	1			1

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231432 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231434 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472

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

MITTEL WELL #: 1501 RRCID -> 231447 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6890 - 6908

09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	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	460 N	460	-0-	-0-	-0-	63	1	397	3	N	-0-					-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	68	1	405	3	N	-0-					-0-
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	81	1	363	3	N	-0-					-0-
12	465 N	323	-0-	-142	-0-	78	1	245	3	N	-0-					-0-
01	465 N	297	-0-	-168	-0-	52	1	245	3	N	-0-					-0-
02	420 N	303	-0-	-117	-0-	58	1	245	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 15 RRCID -> 234374 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8606 - 8690

09	1020 N	835	-0-	-185	-0-	55	1	780	3	N	-0-					-0-
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	66	1	930	3	N	-0-					-0-
11	870 N	854	-0-	-16	-0-	54	1	800	3	N	-0-					-0-
12	868 N	831	-0-	-37	-0-	52	1	779	3	N	-0-					-0-
01	992 N	747	-0-	-245	-0-	747	1			N	-0-					-0-
02	784 N	636	-0-	-148	-0-	36	1	600	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 11 RRCID -> 234388 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7690 - 8018

09	90 N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					18
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					18
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					18
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					18
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					18
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					18

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234581 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234657 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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. "GG" WELL #: 5 RRCID -> 234696 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 23 WELL #: 12 RRCID -> 235066 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572

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

RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235074 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162

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

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	450 N	384	-0-	-66	-0-	37	1	347	3	Y	-0-					9
10	434 N	370	-0-	-64	-0-	31	1	339	3	Y	-0-					9
11	420 N	341	-0-	-79	-0-	25	1	316	3	Y	-0-					9
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	38	1	452	3	Y	-0-					9
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	34	1	403	3	Y	-0-					9
*02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	402	3	Y	-0-					9

SIMMONS RANCH WELL #: 106 RRCID -> 235143 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7454 - 7920

09	1440 N	1266	-0-	-174	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
10	1457 N	1379	-0-	-78	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
11	1380 N	1168	-0-	-212	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
12	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
01	1364 N	1150	-0-	-214	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
02	1092 N	990	-0-	-102	-0-	990	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235201 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235210 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	108	1	970	3	Y	-0-					-0-
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	94	1	1024	3	Y	-0-					-0-
11	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	80	1	972	3	Y	-0-					-0-
12	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	90	1	997	3	Y	-0-					-0-
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	93	1	992	3	Y	-0-					-0-
*02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	82	1	884	3	Y	-0-					-0-

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235697 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235700 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042

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

HICKS 22 WELL #: 23 RRCID -> 235793 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 20 RRCID -> 235796 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 7 RRCID -> 235799 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 13 RRCID -> 235803 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235811 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 7 RRCID -> 235814 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 H WELL #: 803 RRCID -> 235817 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 7 RRCID -> 235822 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236177 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 6734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236180 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	28	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	28	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	25	1	286	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	32	1	294	3	Y	-0-					-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	Y	-0-					-0-
*02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 11 RRCID -> 236286 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7476 - 7568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300 N	238	-0-	-62	-0-	21	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	19	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	208	-0-	-62	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					-0-
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236314 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808

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

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236351 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	N	-0-					-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	15	1	280	3	N	-0-					-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	15	1	291	3	N	-0-					-0-
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	16	1	293	3	N	-0-					-0-
*02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	596	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236505 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236551 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	Y	-0-			-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	2	Y	-0-			-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	Y	-0-			-0-
*02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

NICKS, GERALD 5 WELL #: 6 RRCID -> 236673 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 8422 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					1
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	3	Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	Y	-0-					-0-
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	Y	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236692 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738

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

NICKS, GERALD 5 WELL #: 10 RRCID -> 236720 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8430

09	180	N	132	-0-	-48	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236799 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 10 RRCID -> 236808 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 20 WELL #: 8 RRCID -> 236898 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 28 RRCID -> 236900 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790

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

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	771 N	771	-0-	-0-	-0-	2	1	769	3	N	-0-					-0-
10	558 N	514	-0-	-44	-0-	7	1	507	3	N	-0-					-0-
11	660 N	490	-0-	-170	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	744 N	477	-0-	-267	-0-	1	1	476	3	N	-0-					-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	530	3	N	-0-					-0-
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	33	1	478	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 237213 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8290 - 8430

09	2160 N	2156	-0-	-4	-0-	575	1	2	2	N	15	11	1			47
						1562	3	17	9							
10	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	244	1	1974	3	N	14	23	1			38
						15	9									
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	190	1	1933	3	N	15	12	1			41
						17	9									
12	2232 N	2197	-0-	-35	-0-	1623	1	555	3	N	17	23	1			35
						19	9									
01	2232 N	2154	-0-	-78	-0-	197	1	1940	3	N	15	12	1			38
						17	9									
02	1988 N	1953	-0-	-35	-0-	177	1	1757	3	N	17	35	1	2	8	18
						19	9									

RIMEL WELL #: 5 RRCID -> 237235 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8968 - 9084

09	360 N	351	-0-	-9	-0-	22	1	329	3	N	-0-					1
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	18	1	327	3	N	-0-					1
11	360 N	243	-0-	-117	-0-	12	1	231	3	N	-0-					1
12	372 N	38	-0-	-334	-0-	2	1	36	3	N	-0-					1
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	16	1	290	3	N	-0-					1
*02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	64	1	513	3	N	3					3
							3	9									
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	69	1	522	3	N	3	3	1			3
							3	9									
11	570	N	527	-0-	-43	-0-	56	1	469	3	N	2					5
							2	9									
12	589	N	529	-0-	-60	-0-	60	1	468	3	N	1	3	1			3
							1	9									
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	54	1	508	3	N	-0-	2	1			1
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	57	1	453	3	N	-0-					1

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	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 237519 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6686 - 7752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238063 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030

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

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1104 RRCID -> 238069 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714

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

VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238073 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450

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

NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238081 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384

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

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 11 RRCID -> 238112 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS 55 WELL #: 5SD RRCID -> 238203 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6607 - 7600

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

NIXON 177 WELL #: 9 RRCID -> 238393 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6930 - 7228

09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	Y	-0-			19
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	1			20
						1	9							
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	-0-			20
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	-0-			20
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	Y	1			21
						1	9							
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	1			22
						1	9							

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238413 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334

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

SHURLEY 165 WELL #: 16 RRCID -> 238598 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7856 - 8328

09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238633 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238636 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238640 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630

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

SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238651 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790

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

POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238827 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280

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

SHURLEY RR 5 WELL #: 5 RRCID -> 238843 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026

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

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

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238890 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238903 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 24 RRCID -> 238906 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8176 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2		Y	-0-			-0-
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2		Y	-0-			-0-
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	2		Y	-0-			-0-
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2		Y	-0-			-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		Y	-0-			-0-
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238910 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239597 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239603 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
MEADOR 178 WELL #: 5 RRCID -> 239644 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7160 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	Y	1					9
							1	9									

NICKS, GERALD 5 WELL #: 7 RRCID -> 239648 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8290 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	1					1
							1	9									
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239650 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 3 RRCID -> 239668 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6910 - 7712

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

THORP WELL #: 1902 RRCID -> 239672 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8886 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 2114 RRCID -> 239688 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8360 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	128	1	1933	3	N	14	27	1			25
							15	9									
*04	1920	N	1819	-0-	-101	-0-	115	1	1691	3	N	12	20	1			17
							13	9									
*05	2046	N	1685	-0-	-361	-0-	115	1	1558	3	N	11	16	1			12
							12	9									
*06	1980	N	1931	-0-	-49	-0-	287	1	1636	3	N	7	7	1			12
							8	9									
*07	1922	N	1704	-0-	-218	-0-	146	1	1551	3	N	6	13	1			5
							7	9									
*08	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	149	1	1437	3	N	1					6
							1	9									
*09	1800	N	1589	-0-	-211	-0-	135	1	1453	3	N	1	3	1			4
							1	9									
*10	1705	N	1371	-0-	-334	-0-	107	1	1262	3	N	2	2	1			4
							2	9									
*11	1470	N	689	-0-	-781	-0-	52	1	636	3	N	1	2	1			3
							1	9									
*12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	202	1	2282	3	N	2	3	1			2
							2	9									
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	171	1	2115	3	N	5	2	1			5
							6	9									
*02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	148	1	1845	3	N	2	4	1			3
							2	9									

LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239701 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

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

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239714 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814

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

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239785 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562

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

WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239802 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654

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

WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239806 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922

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

WILSON, DUKE 188 WELL #: 21 RRCID -> 239883 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756

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

MAYER RANCH 35 WELL #: 8 RRCID -> 239947 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8448 - 8478

09	150 N	133	-0-	-17	-0-	36	1	97	3	N	-0-					2
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	15	1	118	3	N	1	1	1			2
						1	9									
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	11	1	114	3	N	1	1	1			2
						1	9									
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	58	1	20	3	N	-0-	1	1			1
01	124 N	37	-0-	-87	-0-	3	1	34	3	N	-0-					1
02	112 N	8	-0-	-104	-0-	1	1	7	3	N	-0-	1	1			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239975 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676

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

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239977 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239979 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946

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

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-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239986 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8498

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

MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240022 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162

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

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240033 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692

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

WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240038 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240074 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	285	1	1	2	N	16	12	1			50
						775	3	18	9							
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	120	1	969	3	N	15	24	1			41
						17	9									
11	1110 N	1051	-0-	-59	-0-	93	1	943	3	N	14	12	1			43
						15	9									
12	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	800	1	274	3	N	18	24	1			37
						20	9									
01	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	98	1	961	3	N	18	13	1			42
						20	9									
02	980 N	960	-0-	-20	-0-	86	1	856	3	N	16	38	1			20
						18	9									

CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240082 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 15 RRCID -> 240271 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240292 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240474 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206

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

MAYER,EDWIN S. JR. 'B" 38 WELL #: 4 RRCID -> 240571 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8470 - 8488

09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	127	3	N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	30	1	120	3	N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	24	1	110	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 9 RRCID -> 240584 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8417 - 8434

09	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 23 WELL #: 9 RRCID -> 240808 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8318 - 8342

09	120	N	67	-0-	-53	-0-	5	1	61	3	Y	1	2	1			6
							1	9									
10	124	N	52	-0-	-72	-0-	4	1	47	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
11	120	N	23	-0-	-97	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	4	1			2
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	16	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	1	1			1

POWELL 23 WELL #: 10 RRCID -> 240810 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8296 - 8324

09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	189	1	2266	3	Y	20	10	1			46
							22	9									
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	162	1	1968	3	Y	13	10	1			49
							14	9									
11	2250	N	1711	-0-	-539	-0-	137	1	1565	3	Y	8	34	1			23
							9	9									
12	2573	N	2296	-0-	-277	-0-	172	1	2109	3	Y	14	7	1			30
							15	9									
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	154	1	1835	3	Y	15	13	1			32
							17	9									
*02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	142	1	1614	3	Y	11	23	1			20
							12	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240836 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD 114 WELL #: 25 RRCID -> 240842 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638

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

WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240846 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647

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

MAYER 20A WELL #: 12 RRCID -> 240853 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548

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

MAYFIELD 32 WELL #: 21 RRCID -> 240864 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074

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

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240866 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770

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

MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240868 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240911 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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. "Z" WELL #: 7 RRCID -> 240967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240972 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796

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

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240984 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820

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

MEADOR 57 WELL #: 5 RRCID -> 240989 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944

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

GENINI 31 WELL #: 22 RRCID -> 241068 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316

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

GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241073 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262

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

GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 241078 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7866 - 8283

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241086 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J" WELL #: 7 RRCID -> 241090 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	39	1	316	3	N	-0-					-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	43	1	321	3	N	-0-					-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	39	1	326	3	N	-0-					-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	43	1	331	3	N	-0-					-0-
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	34	1	313	3	N	-0-					-0-
02	336 N	299	-0-	-37	-0-	33	1	266	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 10 RRCID -> 241137 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8262 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	45	1	122	3	N	4	3	1			13
							4	9									
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	13	1	106	3	N	3	6	1			10
							3	9									
11	180	N	78	-0-	-102	-0-	7	1	69	3	N	2	3	1			9
							2	9									
12	186	N	65	-0-	-121	-0-	46	1	16	3	N	3	5	1			7
							3	9									
01	124	N	50	-0-	-74	-0-	5	1	44	3	N	1	2	1			6
							1	9									
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	4	1	35	3	N	1	5	1			2
							1	9									

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241157 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680

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

WILSON, DUKE 171 WELL #: 25 RRCID -> 241161 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324

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

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241164 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586

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

SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768

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

SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241191 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241196 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241214 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5 WELL #: 3 RRCID -> 241217 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241219 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241221 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 40 WELL #: 4 RRCID -> 241222 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8252 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	39	1	106	3	N	1	1	1			4
							1	9									
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	16	1	132	3	N	2	2	1			4
							2	9									
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	13	1	128	3	N	2	1	1			5
							2	9									
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	108	1	37	3	N	3	3	1			5
							3	9									
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	13	1	127	3	N	2	2	1			5
							2	9									
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	11	1	114	3	N	3	5	1			3
							3	9									

POWELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 241243 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	85	1	1013	3	Y	8	5	1			12
							9	9									
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	59	1	715	3	Y	3	4	1			11
							3	9									
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	499	3	Y	2	6	1			7
							2	9									
12	1147	N	869	-0-	-278	-0-	65	1	802	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	59	1	704	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
*02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	49	1	555	3	Y	1	3	1			3
							1	9									

SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241246 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1350	N	1123	-0-	-227	-0-	97	1	1026	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	104	1	1130	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	93	1	1081	3	Y	-0-					-0-
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	119	1	1109	3	Y	-0-					-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	101	1	1062	3	Y	-0-					-0-
*02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	82	1	1031	3	Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 24 RRCID -> 241268 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241271 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	301 N	301	-0-	-0-	-0-	80	1	218	3	N	3	2	1			9
						3	9									
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	33	1	269	3	N	4	5	1			8
						4	9									
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	25	1	259	3	N	5	3	1			10
						6	9									
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	217	1	74	3	N	5	6	1			9
						6	9									
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	26	1	254	3	N	4	3	1			10
						4	9									
02	280 N	254	-0-	-26	-0-	23	1	227	3	N	4	9	1			5
						4	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241302 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676

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

SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241304 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 6755

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

WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS 3 WELL #: 8 RRCID -> 241337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7850 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	780	N	532	-0-	-248	-0-	46	1	486	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	554	-0-	-97	-0-	47	1	507	3	Y	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	53	1	616	3	Y	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	56	1	516	3	Y	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	52	1	540	3	Y	2					2
							2	9									
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	417	3	Y	2					4
							2	9									

SIMMONS 71 WELL #: 14 RRCID -> 241360 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7836 - 7880

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2204 RRCID -> 241366 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8230 - 8298

09	1590	X	1548	-0-	-42	-0-	118	1	1411	3	Y	17	9	1			44
							19	9									
10	1643	X	1360	-0-	-283	-0-	103	1	1246	3	Y	10	9	1			45
							11	9									
11	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	165	1	1876	3	Y	16	35	1			26
							18	9									
12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	235	1	2886	3	Y	27	9	1			44
							30	9									
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	279	1	3327	3	Y	35	19	1			60
							39	9									
*02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	279	1	3179	3	Y	26	46	1			40
							29	9									

WARD 127 WELL #: 22 RRCID -> 241367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7550 - 7616

09	450	N	393	-0-	-57	-0-	29	1	360	3	N	4					4
							4	9									
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	35	1	379	3	N	3					7
							3	9									
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	30	1	332	3	N	6					13
							7	9									
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	32	1	350	3	N	4	15	1			2
							4	9									
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	33	1	338	3	N	3					5
							3	9									
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	34	1	295	3	N	4					9
							4	9									

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241374 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	930 N	907	-0-	-23	-0-	241	1	1	2	N	9	7	1			28
						655	3	10	9							
10	961 N	919	-0-	-42	-0-	100	1	811	3	N	7	13	1			22
						8	9									
11	930 N	899	-0-	-31	-0-	79	1	810	3	N	9	7	1			24
						10	9									
12	930 N	915	-0-	-15	-0-	674	1	231	3	N	9	13	1			20
						10	9									
01	930 N	867	-0-	-63	-0-	79	1	778	3	N	9	7	1			22
						10	9									
02	840 N	828	-0-	-12	-0-	75	1	743	3	N	9	20	1			11
						10	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-

DIEBITSCH 70 WELL #: 16 RRCID -> 241508 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7930 - 8092

09	150 N	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241548 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

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

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-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241627 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 41 WELL #: 1 RRCID -> 241629 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8168 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1950	N	1824	-0-	-126	-0-	486	1	2	2	N	14	11	1			46
							1321	3	15	9							
10	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	198	1	1603	3	N	19	23	1			42
							21	9									
11	1950	N	1757	-0-	-193	-0-	155	1	1582	3	N	18	13	1			47
							20	9									
12	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	1326	1	454	3	N	23	27	1			43
							25	9									
01	1829	N	1724	-0-	-105	-0-	157	1	1545	3	N	20	15	1			48
							22	9									
*02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	150	1	1486	3	N	22	45	1	1	8	24
							24	9									

SIMMONS 72 WELL #: 12 RRCID -> 242170 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7912 - 7930

09	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	88	1	928	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	88	1	955	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	973	-0-	-47	-0-	77	1	896	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	102	1	943	3	Y	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	86	1	899	3	Y	-0-					-0-
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	66	1	832	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-

CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242289 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6362 - 6372

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242295 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7650 - 7812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 6 RRCID -> 242298 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7842 - 8000

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

MAYFIELD 40 WELL #: 18D RRCID -> 242445 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8154 - 8354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	11	1	135	3	Y	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-			-0-
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 15 RRCID -> 242458 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8644 - 8747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	N	-0-			-0-
*04	240 N	227	-0-	-13	-0-	15	1	212	3	N	-0-			-0-
*05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	36	1	493	3	N	-0-			-0-
*06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	89	1	506	3	N	-0-			-0-
*07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	47	1	501	3	N	-0-			-0-
*08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	45	1	443	3	N	-0-			-0-
*09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	37	1	406	3	N	-0-			-0-
*10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	415	3	N	-0-			-0-
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	3	N	-0-			-0-
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	410	3	N	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	3	N	-0-			-0-
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	325	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242460 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7776 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 73 WELL #: 11 RRCID -> 242468 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7836 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1020 N	967	-0-	-53	-0-	84	1	883	3	Y	-0-			-0-
10	1023 N	983	-0-	-40	-0-	83	1	900	3	Y	-0-			-0-
11	990 N	884	-0-	-106	-0-	70	1	814	3	Y	-0-			-0-
12	992 N	938	-0-	-54	-0-	91	1	847	3	Y	-0-			-0-
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	74	1	775	3	Y	-0-			-0-
*02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	722	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242470 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243175 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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. WELL #: S 6 RRCID -> 243206 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDSON 139 WELL #: 13 RRCID -> 243735 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474

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

JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243739 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7220 - 8320

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243744 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600 N	539	-0-	-61	-0-	47 1	492 3	Y	-0-			-0-
10	620 N	580	-0-	-40	-0-	49 1	531 3	Y	-0-			-0-
11	600 N	550	-0-	-50	-0-	43 1	507 3	Y	-0-			-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	57 1	526 3	Y	-0-			-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	49 1	510 3	Y	-0-			-0-
*02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	37 1	464 3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243772 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 21 RRCID -> 243815 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, J. W. 118 WELL #: 24 RRCID -> 243863 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2905 RRCID -> 243910 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243954 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243988 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243992 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244242 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 18 RRCID -> 244263 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454

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

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 19 RRCID -> 244278 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532

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

RYAN WELL #: 2206 RRCID -> 244297 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334

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

POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244299 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352

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

VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244344 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342

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

WILSON, DUKE 171 WELL #: 22 RRCID -> 244369 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514

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

GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244418 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 171 WELL #: 28 RRCID -> 244440 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	37	-0-	37	37	3	1	34	3	N	-0-					50
11	SWR 10	46	-0-	46	83	4	1	42	3	N	-0-					50
12	SWR 10	22	-0-	22	105	2	1	20	3	N	-0-					50
01	SWR 10	59	-0-	59	164	5	1	54	3	N	-0-					50
02	SWR 10	42	-0-	42	206	4	1	38	3	N	-0-					50

SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245236 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245240 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 57 RRCID -> 245824 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. "V" WELL #: 6 RRCID -> 245972 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064

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

MAYER 37 WELL #: 14 RRCID -> 245980 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790

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

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 13 RRCID -> 246020 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516

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

SIMMONS 71 WELL #: 17 RRCID -> 246306 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956

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

MAYFIELD 46 WELL #: 27 RRCID -> 246745 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224

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

MAYFIELD 46 WELL #: 28 RRCID -> 246747 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360

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

MAYFIELD 46 WELL #: 29 RRCID -> 246753 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 20A WELL #: 15 RRCID -> 247087 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700

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

MAYER 20A WELL #: 16 RRCID -> 247089 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756

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

MAYER, EDWIN S., JR. K WELL #: 11 RRCID -> 247090 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7806 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	29 1	233 3	N	-0-			-0-
10	248 N	105	-0-	-143	-0-	12 1	93 3	N	-0-			-0-
11	300 N	225	-0-	-75	-0-	24 1	201 3	N	-0-			-0-
12	279 N	243	-0-	-36	-0-	28 1	215 3	N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	22 1	209 3	N	-0-			-0-
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	23 1	187 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247154 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 24 RRCID -> 247447 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247460 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	61	1	550	3	Y	-0-					-0-
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	82	1	903	3	Y	-0-					-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	65	1	797	3	Y	-0-					-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	52	1	574	3	Y	-0-					-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	309	3	Y	-0-					-0-
*02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	57	1	615	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247737 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 9 RRCID -> 248497 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248539 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	30 N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	13	1	5	3	N	-0-					-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	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-

WARD 114 WELL #: 21 RRCID -> 249080 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S JR. "CC" WELL #: 7 RRCID -> 249240 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8010 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	109	1	1631	3	N	-0-					3
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	88	1	1633	3	N	-0-	2	1			1
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	83	1	1574	3	N	1					2
							1	9									
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	83	1	1553	3	N	-0-					2
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	94	1	1686	3	N	-0-	1	1			1
*02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	100	1	1761	3	N	2	1	8			2
							2	9									

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 6 RRCID -> 249253 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8190 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	930	N	875	-0-	-55	-0-	97	1	778	3	N	-0-					7
10	961	N	938	-0-	-23	-0-	110	1	828	3	N	-0-					7
11	900	N	893	-0-	-7	-0-	95	1	797	3	N	1					8
							1	9									
12	899	N	871	-0-	-28	-0-	99	1	772	3	N	-0-					8
01	930	N	847	-0-	-83	-0-	82	1	765	3	N	-0-					8
02	840	N	753	-0-	-87	-0-	84	1	669	3	N	-0-					8

NIXON 177 WELL #: 11 RRCID -> 249266 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6762 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. G WELL #: 7 RRCID -> 249276 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7764 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249463 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "A" WELL #: 102 RRCID -> 249903 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250544 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 250725 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 250733 COMPL. DATE 07/02/2009 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-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250899 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 8492 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	840 N	765	-0-	-75	-0-	84	1	678	3	N	3					10
						3	9									
10	868 N	851	-0-	-17	-0-	100	1	751	3	N	-0-	5	1			5
11	810 N	773	-0-	-37	-0-	82	1	691	3	N	-0-					5
12	806 N	794	-0-	-12	-0-	91	1	703	3	N	-0-	3	1			2
01	837 N	665	-0-	-172	-0-	64	1	601	3	N	-0-	1	1			1
02	728 N	536	-0-	-192	-0-	59	1	475	3	N	2					3
						2	9									

SAWYER-JONES 190 WELL #: 12 RRCID -> 252608 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8694 - 8926

09	1140 N	261	-0-	-879	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-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 (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252910 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

MAYER MINNIE H WELL #: 9 RRCID -> 254930 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7648 - 8050

09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	N	-0-					-0-
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	13	1	233	3	N	-0-					-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
*02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254933 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254961 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	52 1 142 3 2 9	N	2	1 1	6
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	22 1 178 3 1 9	N	1	3 1	4
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	17 1 175 3 2 9	N	2	1 1	5
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	146 1 50 3 2 9	N	2	3 1	4
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18 1 176 3 1 9	N	1	1 1	4
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16 1 156 3 2 9	N	2	4 1	2

ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255188 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 17 RRCID -> 255259 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255262 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255275 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806

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

MAYER WELL #: 58 RRCID -> 255277 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946

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

MAYER RANCH 35 WELL #: 16 RRCID -> 255338 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388

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

MITTEL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 255535 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944

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

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-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 17 RRCID -> 255562 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255641 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 15 RRCID -> 256274 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 176 WELL #: 13 RRCID -> 256277 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256481 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462

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

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256485 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448

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

JEFFERS, AR WELL #: 8 RRCID -> 256581 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186

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

JEFFERS, AR WELL #: 9 RRCID -> 256585 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114

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

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-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 19 RRCID -> 256779 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256809 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS 3 WELL #: 12 RRCID -> 257326 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 3 WELL #: 2 RRCID -> 257328 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER 185 WELL #: 4 RRCID -> 257761 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 3 RRCID -> 257875 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258466 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258473 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 13 RRCID -> 258477 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

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

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258496 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258500 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

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

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	726 N	726	-0-	-0-	-0-	56	1	670	3	Y	-0-			-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	52	1	634	3	Y	-0-			-0-
11	720 N	645	-0-	-75	-0-	52	1	593	3	Y	-0-			-0-
12	744 N	671	-0-	-73	-0-	50	1	621	3	Y	-0-			-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	51	1	609	3	Y	-0-			-0-
*02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	43	1	490	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1618 RRCID -> 258632 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8858

*03	651 N	569	-0-	-82	-0-	35	1	534	3	N	-0-			-0-
*04	600 N	514	-0-	-86	-0-	33	1	481	3	N	-0-			-0-
*05	682 N	504	-0-	-178	-0-	35	1	469	3	N	-0-			-0-
*06	570 N	507	-0-	-63	-0-	76	1	431	3	N	-0-			-0-
*07	527 N	433	-0-	-94	-0-	37	1	396	3	N	-0-			-0-
*08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	59	1	563	3	N	-0-			-0-
*09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	51	1	547	3	N	-0-			-0-
*10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	544	3	N	-0-			-0-
*11	570 N	562	-0-	-8	-0-	43	1	519	3	N	-0-			-0-
*12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	46	1	520	3	N	-0-			-0-
01	589 N	551	-0-	-38	-0-	41	1	510	3	N	-0-			-0-
02	532 N	488	-0-	-44	-0-	36	1	452	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 3 RRCID -> 258712 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 PROD	INJECT. (I) 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
*03	248	N	214	-0-	-34	-0-	14	1	200	3	N	-0-	1	1			1
*04	210	N	199	-0-	-11	-0-	12	1	186	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	248	N	200	-0-	-48	-0-	13	1	187	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	210	N	199	-0-	-11	-0-	30	1	169	3	N	-0-					-0-
*07	217	N	198	-0-	-19	-0-	17	1	180	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	217	N	188	-0-	-29	-0-	18	1	170	3	N	-0-					-0-
*09	180	N	173	-0-	-7	-0-	15	1	158	3	N	-0-					-0-
*10	186	N	177	-0-	-9	-0-	14	1	163	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	156	-0-	-24	-0-	12	1	144	3	N	-0-					-0-
*12	155	N	148	-0-	-7	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	N	-0-					-0-
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-

JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258931 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150

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

MAYER RANCH 35 WELL #: 15 RRCID -> 260024 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8282 - 8432

09	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	294	1	1	2	N	2	2	1			8
							797	3	2	9							
10	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	129	1	1042	3	N	3	4	1			7
							3	9									
11	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	99	1	1006	3	N	2	2	1			7
							2	9									
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	858	1	293	3	N	3	4	1			6
							3	9									
01	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	102	1	1009	3	N	3	2	1			7
							3	9									
02	1036	N	1026	-0-	-10	-0-	94	1	930	3	N	2	6	1			3
							2	9									

SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260029 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106

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

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260075 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 16 RRCID -> 260079 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260081 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260104 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174

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

MARIGLIANO WELL #: 1602 RRCID -> 260106 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 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-

MAYER RANCH 41 WELL #: 7 RRCID -> 260147 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312

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

POWELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 260149 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280

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

MARIGLIANO WELL #: 2402 RRCID -> 260162 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190

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

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 18 RRCID -> 260609 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866

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

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14 RRCID -> 260611 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 41 WELL #: 6 RRCID -> 260617 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	392	1	2	2	N	9	7	1			28
						1065	3	10	9							
10	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	165	1	1336	3	N	7	13	1			22
						8	9									
11	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	127	1	1289	3	N	8	7	1			23
						9	9									
12	1519 N	1470	-0-	-49	-0-	1087	1	372	3	N	10	13	1			20
						11	9									
01	1519 N	1431	-0-	-88	-0-	131	1	1290	3	N	9	7	1			22
						10	9									
02	1344 N	1324	-0-	-20	-0-	120	1	1194	3	N	9	20	1			11
						10	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261655 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8154 - 8452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 9 RRCID -> 261657 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7944 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261823 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7862 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 1 RRCID -> 262086 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8170 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	4227	-0-	-33	-0-	10	2	4216	3	N	1					9
							1	9									
10	4402	X	4106	-0-	-296	-0-	156	1	3950	3	N	-0-	7	1			2
11	4170	X	3883	-0-	-287	-0-	205	1	3678	3	N	-0-					2
12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	3			N	-0-					2
01	4371	X	3919	-0-	-452	-0-	163	1	3755	3	N	1					3
							1	9									
02	3948	X	3503	-0-	-445	-0-	174	1	3320	3	N	8	3	8			8
							9	9									

POWELL 8 WELL #: 6 RRCID -> 262162 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8242 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	78	1	940	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	72	1	868	3	Y	-0-	1	1			2
11	1320	N	966	-0-	-354	-0-	78	1	888	3	Y	-0-	1	1			1
12	1054	N	916	-0-	-138	-0-	69	1	847	3	Y	-0-					1
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	66	1	789	3	Y	-0-					1
*02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	72	1	822	3	Y	-0-	1	1			-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 17 RRCID -> 262165 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. 27 WELL #: 11 RRCID -> 262735 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 1610 RRCID -> 262809 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263062 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264348 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268259 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268260 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 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 , 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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

SAWYER (WOLFCAMP) 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
ESPY, H. T. WELL #: 3 U RRCID -> 061586 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	653	-0-	653	653	653	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	386	-0-	386	1039	386	2			Y	-0-					-0-
12	1180 X	141	-0-	-1039	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	651 N	101	-0-	-550	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	364 N	90	-0-	-274	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 C RRCID -> 126189 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 2879 - 2887

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

ESPY, H. T. WELL #: 1 U RRCID -> 136277 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2839 - 2935

09	T. A.	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	240 N	196	-0-	-44	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	Y	-0-					-0-

ASKEW 30 WELL #: 1 C RRCID -> 066451 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	40	1	243	3	Y	-0-					1
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	41	1	254	3	Y	1					2
						1	9									
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	45	1	244	3	Y	-0-					2
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	44	1	219	3	Y	-0-					2
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	45	1	247	3	Y	-0-					2
*02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	46	1	237	3	Y	-0-					2

SAWYER (WOLFCAMP) //CONT.// 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 64 WELL #: 2 C RRCID -> 068525 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660 N	612	-0-	-48	-0-	64	1	548	3	Y	-0-					-0-
10	682 N	651	-0-	-31	-0-	70	1	581	3	Y	-0-					-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	70	1	569	3	Y	-0-					-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	76	1	562	3	Y	-0-					-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	76	1	551	3	Y	-0-					-0-
*02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	68	1	469	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	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	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	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

SCHWIENING RANCH (UPPER STRAWN) 81702 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
SCHWIENING WELL #: 1 RRCID -> 084881 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3332 - 3355

09	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	14	-0-	14	25	14	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	15	-0-	15	40	15	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	12	-0-	12	52	12	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY	1	-0-	1	53	1	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-

SEAWOLF (STRAWN) 81999 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 091029 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8852 - 8925

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
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 091190 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8871 - 9273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 7 RRCID -> 091887 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8822 - 9113

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

SELDEN (GOEN LIME "C") 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
DAMRON ENERGY, LLC 198130
WEIR-WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143192 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3474 - 3480

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2021

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 144094 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3521 - 3526

09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	6	N	-0-			-0-
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	6	N	-0-			-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	6	N	-0-			-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	6	N	-0-			-0-
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	6	N	-0-			-0-
02	784 N	751	-0-	-33	-0-	751	6	N	-0-			-0-

CANNING WELL #: 1 RRCID -> 147027 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3474 - 3480

09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	6	N	-0-			-0-
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	6	N	-0-			-0-
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	6	N	-0-			-0-
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	6	N	-0-			-0-
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	6	N	-0-			-0-
02	952 N	902	-0-	-50	-0-	902	6	N	-0-			-0-

CANNING WELL #: 2 RRCID -> 148799 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3520 - 3525

09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	6	N	-0-			-0-
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	6	N	-0-			-0-
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	6	N	-0-			-0-
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	6	N	-0-			-0-
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	6	N	-0-			-0-
*02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	6	N	-0-			-0-

SELDEN (GOEN LIME "C") //CONT.// 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
RED TANK RESOURCES, LLC 697117
LEA-DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159693 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3536 - 3542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

SERIGHT (STRAWN) 82271 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SHANNON, M. A. "A" NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 125739 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5297 - 6000

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2022

SAFEMARK OIL & GAS, LLC 743189
TODD RANCH WELL #: 5 RRCID -> 212457 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6158 - 6166

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

SHAJUMAR (CANYON) 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
BOLT WELL #: 1 RRCID -> 208846 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

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-

TAYLOR-DUNBAR WELL #: 3 RRCID -> 054726 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 2113 PERF. 1767 - 1785

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

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	14B2	EXT	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-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164

MOLESWORTH WELL #: 1 RRCID -> 190545 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 1680 PERF. 1524 - 1536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MUDGE WELL #: 4 RRCID -> 199589 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1468 - 1502

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 B WELL #: 1 RRCID -> 208869 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 1555 PERF. 1412 - 1422

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 3 A RRCID -> 209050 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1662 - 1696

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 6 RRCID -> 210668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1490 - 1520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 B WELL #: 2 RRCID -> 211219 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 1625 PERF. N/A

09	0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-			-0-

CASH JOY WELL #: 1A RRCID -> 215072 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2602 - 2748

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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

SHANNON (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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, ETAL, FEE NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 181278 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1875 - 1986

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

SHANNON/SOHIO/ WELL #: 14 RRCID -> 181279 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 1976 PERF. 1909 - 1976

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

SHANNON ESTATE -B- WELL #: 58 RRCID -> 214264 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 1708 - 1742

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
ACORN OIL & GAS, LLC 003609
BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 319H RRCID -> 283379 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8496 - 11806

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	9	N	5					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

OVERSTREET, JAMIE L 628592
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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OVERSTREET, JAMIE L //CONT.// 628592
BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 4019 RRCID -> 250828 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8382 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
GARNER "1" WELL #: 1 RRCID -> 102579 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7985 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	960	N	921	-0-	-39	-0-	1	1	920	2	N	-0-					55
10	930	N	894	-0-	-36	-0-	1	1	893	2	N	-0-					55
11	960	N	845	-0-	-115	-0-	1	1	844	2	N	-0-					55
12	961	N	850	-0-	-111	-0-	1	1	849	2	N	-0-					55
01	899	N	841	-0-	-58	-0-	1	1	840	2	N	-0-					55
02	784	N	759	-0-	-25	-0-	1	1	758	2	N	-0-					55

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GARNER 15 WELL #: 1H RRCID -> 183885 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					204
10	2294	N	1868	-0-	-426	-0-	1868	2			N	-0-					204
11	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	2124	2			N	-0-					204
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					204
01	1860	N	1303	-0-	-557	-0-	1303	2			N	-0-					204
02	1988	N	1825	-0-	-163	-0-	1825	2			N	-0-					204

NOELKE 4 WELL #: 1H RRCID -> 184121 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9000 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					1296
10	1767	X	780	-0-	-987	-0-	780	2			N	-0-					1296
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					1296
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					1296
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					1296
02	1596	X	1337	-0-	-259	-0-	1337	2			N	-0-					1296

NOELKE 2 WELL #: 1H RRCID -> 184546 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9050 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3000	N	3605	-0-	605	2572	3481	2	124	9	N	113					1090
10	5814	X	3242	-0-	-2572	-0-	3121	2	121	9	N	110					1200
11	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1954	2	21	9	N	19					1219
12	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					1219
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	2982	2	109	9	N	99					1318
*02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					1318

ALLISON "9" WELL #: 1H RRCID -> 185078 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9150 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					122
10	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	2			N	-0-					122
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					122
12	1395	N	597	-0-	-798	-0-	597	2			N	-0-					122
01	1240	N	1065	-0-	-175	-0-	1065	2			N	-0-					122
02	1260	N	809	-0-	-451	-0-	809	2			N	-0-					122

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

ALLISON "19" WELL #: 1H RRCID -> 185624 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10934 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					333
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					333
11	720	N	256	-0-	-464	-0-	254	2	2	9	N	2					335
12	496	N	183	-0-	-313	-0-	183	2			N	-0-					335
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					335
*02	2800	N	8619	-0-	5819	5819	8619	2			N	-0-					335

GARNER "16" WELL #: 1H RRCID -> 187617 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 11568 PERF. 9035 - 11568

09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2	9	N	2					156
10	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2			N	-0-					156
11	750	N	652	-0-	-98	-0-	650	2	2	9	N	2					158
12	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	2			N	-0-					158
01	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	2			N	-0-					158
02	616	N	509	-0-	-107	-0-	509	2			N	-0-					158

NOELKE "A" WELL #: 2702H RRCID -> 187715 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9580 - 13220

09	3540	X	3004	-0-	-536	-0-	3004	2			Y	-0-					74
10	3658	X	2655	-0-	-1003	-0-	2653	2	2	9	Y	2					76
11	3180	X	2835	-0-	-345	-0-	2835	2			Y	-0-					76
12	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	3133	2			Y	-0-					76
01	3286	X	3149	-0-	-137	-0-	3149	2			Y	-0-					76
*02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-					76

BARBEE 15 WELL #: 1H RRCID -> 187936 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12733 PERF. 9183 - 12012

09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					560
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					560
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					560
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					560
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					560
*02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					560

NOELKE 2 WELL #: 2H RRCID -> 191058 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8771 - 10934

09	870	N	385	-0-	-485	-0-	385	2			N	-0-					73
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					73
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	2	8	9	N	7					80
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					80
01	744	N	428	-0-	-316	-0-	426	2	2	9	N	2					82
02	1064	N	387	-0-	-677	-0-	387	2			N	-0-					82

NOELKE 2 WELL #: 1402H RRCID -> 191535 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9352 - 12851

09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					523
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					523
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					523
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					523
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					523
*02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					523

NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 192102 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					190
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					190
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					190
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					190
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					190
*02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					190

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

NOELKE C WELL #: 601 RRCID -> 192246 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8992 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					99
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					99
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					99
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					99
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					99
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					99

ALLISON "8" WELL #: 1 RRCID -> 192736 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10845 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					154
10	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					154
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					154
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					154
01	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	1386	2			N	-0-					154
*02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					154

ALLISON 22 WELL #: 1 RRCID -> 194004 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10994 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					96
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					96
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					96
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					96
01	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-					96
02	476	N	98	-0-	-378	-0-	98	2			N	-0-					96

SLAUGHTER 26 WELL #: 1 RRCID -> 194610 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8932 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					442
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					442
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					442
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	0			404
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					404
*02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					404

NOELKE 5 WELL #: 1H RRCID -> 195188 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9010 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					447
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					447
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					447
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					447
01	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2954	2	3	9	N	3					450
*02	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					450

GARNER 11 WELL #: 1 RRCID -> 195332 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9018 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	86	-0-	-334	-0-	86	2			N	-0-					53
10	310	N	95	-0-	-215	-0-	94	2	1	9	N	1					54
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					54
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					54
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

NOELKE 5 WELL #: 2 RRCID -> 195899 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8084 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

ALLISON 18 WELL #: 1 RRCID -> 198411 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9634 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	1285	2	1	9	N	1					100
10	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1288	2			N	-0-					100
11	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	1212	2			N	-0-					100
12	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	1258	2			N	-0-					100
01	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	2			N	-0-					100
02	1120	N	1118	-0-	-2	-0-	1118	2			N	-0-					100

NOELKE "4" WELL #: 2H RRCID -> 201260 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9011 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2010	X	177	-0-	-1833	-0-	177	2			N	-0-					199
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4371	2	17	9	N	15					214
11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4961	2	47	9	N	43					257
12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					257
01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4486	2	17	9	N	15					272
*02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					272

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203401 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8330 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	1268	2			N	-0-					158
10	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	1162	2			N	-0-					158
11	1290	N	1114	-0-	-176	-0-	1114	2			N	-0-					158
12	1302	N	272	-0-	-1030	-0-	272	2			N	-0-					158
*01	1147	N	496	-0-	-651	-0-	493	2	3	9	N	3					161
*02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					161

SLAUGHTER 26 WELL #: 2X RRCID -> 206592 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NOELKE 2 WELL #: 1403H RRCID -> 210337 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1770					N	-0-					118
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1770					N	-0-					118
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1770					N	-0-					118
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1770					N	-0-					118
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1770					N	-0-					118
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1770					N	-0-					118

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					72
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					72
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					72
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					72
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					72
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					72

GARNER 12 WELL #: 1 RRCID -> 232534 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8670 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1290	N	821	-0-	-469	-0-	821	2			N	-0-					268
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					268
11	930	N	659	-0-	-271	-0-	659	2			N	-0-					268
12	837	N	493	-0-	-344	-0-	493	2			N	-0-					268
01	1271	N	431	-0-	-840	-0-	431	2			N	-0-					268
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					268

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE "A" WELL #: 2801 RRCID -> 291597 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9059 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	300	X	100	-0-	-200	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	310	X	117	-0-	-193	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	300	X	109	-0-	-191	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	310	X	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*01	254	X	254	-0-	-0-	-0-	247	2	7	9	N	6					6
*02	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					6

VAQUERO OPERATING 882776
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 188189 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 12312

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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	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	3100	N	6246	-0-	3146	3146	5146	2	1100	9	N	1000					1112
*01	3100	N	5750	-0-	2650	5796	5451	2	299	9	N	272	366	0			1172
*02	2800	N	1338	-0-	-1462	4334	1039	2	299	9	N	272					1444

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	2910	#	2490	-0-	-420	-0-	2462	2	28	9	N	25					282
10	2883	#	2526	-0-	-357	-0-	2498	2	28	9	N	25					307
11	2760	#	2339	-0-	-421	-0-	2328	2	11	9	N	10					317
12	2573	#	1824	-0-	-749	-0-	1824	2			N	-0-					317
01	2573	#	1638	-0-	-935	-0-	1638	2			N	-0-					317
02	2184	N	1676	-0-	-508	-0-	1676	2			N	-0-					317

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILVER (CANYON) 83594 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
FDL OPERATING, LLC 263924
ANDERSON, B. WELL #: 6 RRCID -> 112876 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5771 - 5818

09	570 N	541	-0-	-29	-0-	541	3		N	-0-			-0-
10	620 N	546	-0-	-74	-0-	546	3		N	-0-			-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
*01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-				N	-0-			-0-

FIELD PRODUCTION COMPANY 266910
WALKER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 102332 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5773 - 5800

09	14B2 EXT	515	-0-	515	1569	515	3		N	-0-			61
10	T. A.	530	-0-	530	2099	530	3		N	-0-			61
11	14B DENY	511	-0-	511	2610	511	3		N	-0-			61
12	14B2 EXT	527	-0-	527	3137	527	3		N	-0-			61
01	14B2 EXT	523	-0-	523	3660	523	3		N	-0-			61
02	14B DENY	455	-0-	455	4115	455	3		N	-0-			61

MOSAIC TEXAS LLC 589983
JAMESON "H" WELL #: 1 RRCID -> 100554 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6014 - 6034

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-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 116853 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6207 - 6259

09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			19
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			19
11	270 N	195	-0-	-75	-0-	195	2		N	-0-			19
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		N	-0-			19
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			19
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	158	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 #	133	-0-	-47	-0-	133	2		N	-0-			-0-
10	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
12	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
01	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
*02	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-

SIXTY-SEVEN (CANYON) //CONT.// 83873 250 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NOELKE, W. M., EST. WELL #: 43 RRCID -> 286585 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6650 - 6668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NOELKE, W. M., EST. WELL #: 44 RRCID -> 286586 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6644 - 6676

09	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
10	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y	-0-			-0-
11	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-			-0-
12	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
01	11501	41697	-0-	30196	30196	41697	2		Y	-0-			-0-
*02	10388	310	-0-	-10078	20118	310	2		Y	-0-			-0-

NOELKE, W. M., EST. WELL #: 45 RRCID -> 286587 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6626 - 6657

09	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
10	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
12	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
01	8090 R	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2		Y	-0-			-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-				Y	NO RPT			-0-

SIXTY SEVEN (CLEAR FORK 3100) 83873 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
CRAWFORD, LETA D. WELL #: 4 RRCID -> 291001 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 3150 - 3170

09	0	3	-0-	3 B	6	3	2		N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3 B	9	3	2		N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6 B	15	6	2		N	-0-			-0-
12	0	6	-0-	6 B	21	6	2		N	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2 B	23	2	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	23				N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23

CRAWFORD, LETA D. WELL #: 6 RRCID -> 291669 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3126 - 3156

12	0	3	-0-	3 B	3	3	2		N	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2 B	5	2	2		N	-0-			-0-
02	28	1	-0-	-27 B	-22	1	2		N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -22

CRAWFORD, LETA D. WELL #: 10 RRCID -> 291670 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3088 - 3112

12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	28	-0-	-0-	-28 B	-28				N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -28

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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					91
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					91
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					91
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					91
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					91
*02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					91

BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
CAUTHORN, ADAH WELL #: 1 RRCID -> 052775 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK SWAB. & ROUST. SER., INC. 188578
CREEK WELL #: 1 RRCID -> 106760 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5758 - 5769

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-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
THOMSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 019242 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5390 - 5535

09	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	558 N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

THOMSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 073542 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 148159 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5371 - 5567

09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	630 N	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	713 N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462

MIERS A WELL #: 1 RRCID -> 019236 COMPL. DATE 07/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5573 - 5734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 A 82 WELL #: 2 RRCID -> 019237 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5352 - 5516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS A WELL #: 4 RRCID -> 040779 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 5939 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

WARD C WELL #: 1 RRCID -> 056428 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 2 RRCID -> 059232 COMPL. DATE 03/03/1974 TOTAL DEPTH 6756 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

WARD C WELL #: 3 RRCID -> 059233 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 C WELL #: 4 RRCID -> 059234 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7131 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

MIERS A WELL #: 5 RRCID -> 059495 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 5824 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 A 82 WELL #: 6 RRCID -> 059496 COMPL. DATE 07/27/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS A WELL #: 7 RRCID -> 059676 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARD C WELL #: 7 RRCID -> 101165 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6646

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 9 RRCID -> 101611 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5832 - 6030

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

WARD C WELL #: 8 RRCID -> 101729 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5876 - 6774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

MIERS A 82 WELL #: 8 RRCID -> 131504 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5246 - 5471

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIERS A 82 WELL #: 9 RRCID -> 138578 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5410 - 5530

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-

MIERS A WELL #: 1510 RRCID -> 138582 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5256 - 5584

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-

MIERS A WELL #: 1512 RRCID -> 139264 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5363 - 5618

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIERS A WELL #: 1514 RRCID -> 139265 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5263 - 5548

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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

MIERS A 82 WELL #: 13 RRCID -> 139279 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5166 - 5385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

MIERS A 82 WELL #: 15 RRCID -> 140328 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

MIERS A 82 WELL #: 16 RRCID -> 140329 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5163 - 5405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

MIERS A WELL #: 8017 RRCID -> 141589 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5283 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 C WELL #: 12 RRCID -> 142328 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5593 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WARD C WELL #: 13 RRCID -> 142331 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5587 - 6637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WARD C WELL #: 14 RRCID -> 142420 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5771 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

WARD C WELL #: 16 RRCID -> 142470 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5558 - 6564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 18 RRCID -> 142853 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5787 - 6129

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

WARD C WELL #: 24 RRCID -> 147213 COMPL. DATE 10/23/1993 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5761 - 6687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 22 RRCID -> 147618 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5623 - 6654

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

WARD C WELL #: 28 RRCID -> 147866 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5713 - 6693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 33 RRCID -> 148271 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5558 - 6400

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

WARD C WELL #: 31 RRCID -> 148663 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5729 - 6684

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIERS A WELL #: 1515 RRCID -> 175899 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5235 - 5496

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

MIERS A WELL #: 1516 RRCID -> 177014 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5202 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1517 RRCID -> 179132 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5232 - 5497

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 A WELL #: 1518 RRCID -> 179135 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5306 - 5469

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 A WELL #: 1519 RRCID -> 180546 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5290 - 5628

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1520 RRCID -> 181346 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5232 - 5559

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1521 RRCID -> 182019 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5411 - 5642

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1409 RRCID -> 182427 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5197 - 5483

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

MIERS A 82 WELL #: 18 RRCID -> 185580 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5354 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 19 RRCID -> 205889 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5399 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WARD C WELL #: 37 RRCID -> 218606 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5576 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 C WELL #: 41 RRCID -> 239015 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5754 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
HULL WELL #: 9602 RRCID -> 207741 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9603 RRCID -> 207743 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5572 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					121
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					121
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					121
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					121
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					121
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	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 PROD	INJECT. (I) 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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9604 RRCID -> 207746 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5601 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

HULL 121 WELL #: 4 RRCID -> 209122 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5895 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	430	3			N	-0-					-0-

HULL 121 WELL #: 3 RRCID -> 209163 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5712 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-

HULL 121 WELL #: 2 RRCID -> 209164 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5998 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9606 RRCID -> 214937 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5629 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9605 RRCID -> 214938 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5682 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-

STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC 825820
SIMMONS A WELL #: 2 RRCID -> 119300 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6048 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
BERGER WELL #: 1 RRCID -> 019194 COMPL. DATE 12/28/1958 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5326 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	434	N	202	-0-	-232	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	532	N	372	-0-	-160	-0-	372	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 019195 COMPL. DATE 07/16/1958 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5426 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 019196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 019197 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5492 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 019199 COMPL. DATE 07/08/1958 TOTAL DEPTH 5877 PERF. 5312 - 5877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 019200 COMPL. DATE 06/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5374 - 5561

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	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 1 RRCID -> 019201 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 5612 - 5868

09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 019202 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5479 - 5935

09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019203 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5690 - 6056

09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019204 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5506 - 5599

09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019205 COMPL. DATE 02/14/1956 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5700 - 6185

09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 019206 COMPL. DATE 12/13/1956 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6292 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 019207 COMPL. DATE 01/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 6260

09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 3 RRCID -> 019208 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6000 - 6670

09	1 N	-0-	-0-	-1	-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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019211 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5943 - 6091

09	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 019213 COMPL. DATE 07/28/1958 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5368 - 5472

09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	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-

MECKEL WELL #: 1 RRCID -> 019215 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5126 - 5200

09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 3 RRCID -> 019219 COMPL. DATE 08/31/1958 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5856 - 5968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 5 RRCID -> 019221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5498 - 5828

09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	3		N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 1 RRCID -> 019223 COMPL. DATE 04/26/1956 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 5538 - 5750

09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3		N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3		N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 2 RRCID -> 019224 COMPL. DATE 05/18/1956 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5514 - 5644

09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3		Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3		Y	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3		Y	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3		Y	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-					-0-
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 3 RRCID -> 019225 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5443 - 5521

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	3		N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 4 RRCID -> 019226 COMPL. DATE 10/06/1958 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5304 - 5342

09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-					-0-
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-					-0-

THOMSON, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 019227 COMPL. DATE 07/15/1955 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5320 - 5350

09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3		N	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 019228 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4998 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	13	1	124	3	N	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 1 F RRCID -> 019233 COMPL. DATE 09/08/1954 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5268 - 5328

09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 019235 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6261 - 6434

09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

DAVIS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 019240 COMPL. DATE 05/01/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5545 - 5700

09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					24
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					24
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					24
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					24
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					24
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					24

SIMMONS -A- WELL #: 1 RRCID -> 032907 COMPL. DATE 03/17/1964 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A

09	60	N	53	-0-	-7	-0-	52	1	1	3	N	-0-					33
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	54	1	2	3	N	-0-					33
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	52	1	2	3	N	-0-					33
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	54	1	2	3	N	-0-					33
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	54	1	2	3	N	-0-					33
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	48	1	1	3	N	-0-					33

HALBERT, B. M. WELL #: 1122 RRCID -> 035906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6881 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 6 RRCID -> 055382 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	280	N	208	-0-	-72	-0-	208	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 10 RRCID -> 055383 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 7 RRCID -> 055860 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 5823 PERF. N/A

09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					7
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					7
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					7
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					7
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					7
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					7

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 055993 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	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	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 056158 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 056211 COMPL. DATE 08/28/1973 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 6 RRCID -> 056907 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2 RRCID -> 057193 COMPL. DATE 12/06/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 2 RRCID -> 057266 COMPL. DATE 01/03/1974 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 2 RRCID -> 057267 COMPL. DATE 12/27/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 057847 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 5684 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY A WELL #: 7 RRCID -> 058420 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5917 - 6267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 9 RRCID -> 058474 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5088 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 058789 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 3 RRCID -> 059329 COMPL. DATE 08/06/1974 TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 4 RRCID -> 059374 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	504	N	382	-0-	-122	-0-	382	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 8 RRCID -> 059389 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 5598 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-

THOMSON "F" WELL #: 2 RRCID -> 059531 COMPL. DATE 08/27/1974 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	88	1	874	3	N	-0-					-0-
10	961	N	840	-0-	-121	-0-	77	1	763	3	N	-0-					-0-
11	930	N	750	-0-	-180	-0-	69	1	681	3	N	-0-					-0-
12	961	N	804	-0-	-157	-0-	74	1	730	3	N	-0-					-0-
01	837	N	796	-0-	-41	-0-	76	1	720	3	N	-0-					-0-
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	66	1	601	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 059590 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3		N	-0-			-0-
12	403 N	282	-0-	-121	-0-	282	3		N	-0-			-0-
01	403 N	325	-0-	-78	-0-	325	3		N	-0-			-0-
02	364 N	198	-0-	-166	-0-	198	3		N	-0-			-0-

WARD WELL #: 3 RRCID -> 059859 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5557 - 6404

09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		Y	-0-			-0-
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	-0-			-0-

DEBERRY A WELL #: 10 RRCID -> 060118 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5829 - 6226

09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3		N	-0-			-0-

WARD WELL #: 5 RRCID -> 060149 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5590 - 6384

09	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3		Y	-0-			-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		Y	-0-			-0-
11	210 N	126	-0-	-84	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
12	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-			-0-
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-			-0-

WARD WELL #: 6 RRCID -> 060260 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5775 - 6650

09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-

HALBERT WELL #: 1 RRCID -> 060713 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A

09	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	3		N	-0-			-0-
10	496 N	438	-0-	-58	-0-	438	3		N	-0-			-0-
11	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	3		N	-0-			-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-

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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL "A" WELL #: 9 RRCID -> 062006 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5841 - 6098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 062069 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6330 - 6612

09	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3		Y	-0-					-0-
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3		Y	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3		Y	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3		Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-					-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062457 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	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	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3		N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 8 RRCID -> 062650 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5735 - 6017

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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3		N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 3 RRCID -> 062728 COMPL. DATE 06/27/1975 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	3		N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 9 RRCID -> 068680 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 5777 - 6527

09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073454 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					13
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					13
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					13
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					13
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					13
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					13

STEEN 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 19 RRCID -> 076216 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5287 - 5619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 17 RRCID -> 076218 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5362 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 18 RRCID -> 076929 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5340 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 2122 RRCID -> 078709 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 2 RRCID -> 078710 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5995 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	1	-0-	1	4	1	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
11	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 15 RRCID -> 079721 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5538 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 14 RRCID -> 079722 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5608 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 080112 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5502 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 080319 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5300 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 080337 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5500 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 080510 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5825 - 6125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168 N	94	-0-	-74	-0-	94	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084734 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6042 - 6808

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
10	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
*02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 6 RRCID -> 085439 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5665 - 6312

09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 5 RRCID -> 085949 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6082 - 7180

09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	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	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	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	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 8 RRCID -> 090456 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5625 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	473	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 4 RRCID -> 090677 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5588 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 3 RRCID -> 091624 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5597 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 6 RRCID -> 091625 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6052 - 6991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 3 RRCID -> 091626 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5347 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	540	N	374	-0-	-166	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091627 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6016 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091629 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6015 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 092433 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5470 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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-

HULL WELL #: 4 RRCID -> 094515 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5614 - 5803

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 094517 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6994 - 7090

09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	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-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 094519 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6234 - 7044

09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	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	217	-0-	-23	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

HULL WELL #: 5 RRCID -> 096827 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5731 - 5985

09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HALBERT, B. M. WELL #: 3122 RRCID -> 098721 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6142 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	185	-0-	-235	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 099093 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5385 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 3 RRCID -> 099542 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5674 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 101583 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6231 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 12 RRCID -> 103328 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5390 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 4 RRCID -> 103394 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5743 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 7 RRCID -> 103395 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5880 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 9 RRCID -> 104000 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6028 - 6390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 16 RRCID -> 108650 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5125 - 5453

09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 11 RRCID -> 108732 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5701 - 6464

09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 3 RRCID -> 108733 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5366 - 5693

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DAVIS "F" WELL #: 4 RRCID -> 108734 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5440 - 5572

09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 10 RRCID -> 124346 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 5719 - 6556

09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 11 RRCID -> 125699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6139 - 6497

09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 12 RRCID -> 126040 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5551 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 22 RRCID -> 126145 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5327 - 6023

09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126257 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5381 - 5751

09	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 21R RRCID -> 126461 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5195 - 5550

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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 24 RRCID -> 126793 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5207 - 5911

09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 19 RRCID -> 126946 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5072 - 5720

09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 128704 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5313 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 3 RRCID -> 132648 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 5551 - 6194

09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 4 RRCID -> 132649 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5446 - 5982

09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 4 RRCID -> 133118 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5263 - 5561

09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 4 RRCID -> 133119 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5650

09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 133120 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5503 - 6148

09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 4 RRCID -> 133262 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6768

09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "F" WELL #: 2T RRCID -> 133607 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5385 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	504	N	423	-0-	-81	-0-	423	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 13 RRCID -> 133608 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5828 - 6750

09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 14 RRCID -> 133609 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5816 - 6698

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	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 17 RRCID -> 133610 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5651 - 6508

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 16 RRCID -> 133989 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5520 - 6403

09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 13 RRCID -> 134305 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465

09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 26 RRCID -> 134354 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5336 - 5720

09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	558	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY "A" WELL #: 16 RRCID -> 134373 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5572 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 15 RRCID -> 134436 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5519 - 6192

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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134437 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5631 - 6335

09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	434	N	287	-0-	-147	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 5 RRCID -> 134489 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5345 - 5838

09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 6 RRCID -> 134490 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5713

09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 21 RRCID -> 134491 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5574 - 6305

09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 17 RRCID -> 134492 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5661 - 6386

09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	644	N	586	-0-	-58	-0-	586	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY "A" WELL #: 20 RRCID -> 134493 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5571 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134494 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5742 - 6187

09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	360	N	44	-0-	-316	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	341	N	38	-0-	-303	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 25 RRCID -> 134495 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5294 - 5764

09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 134817 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5412 - 6029

09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 134818 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5495 - 6000

09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 8 RRCID -> 134825 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5439 - 6088

09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135111 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5687 - 6084

09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 14 RRCID -> 135112 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5715 - 6474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 5 RRCID -> 135165 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5735 - 6568

09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	2	2	481	3	N	-0-					-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	105	2	464	3	N	-0-					-0-
*02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	61	2	418	3	N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 135166 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5569 - 6234

09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 10 RRCID -> 135204 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5626 - 6427

09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 135205 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5587 - 6237

09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
11	360 N	276	-0-	-84	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
12	341 N	229	-0-	-112	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135206 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5577 - 6233

09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 12 RRCID -> 135211 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5623 - 6342

09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
10	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
*02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BARTON WELL #: 6 RRCID -> 135212 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5687 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 135232 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5542 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135267 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 5575 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135319 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5560 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 135352 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5618 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 135356 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5557 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	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	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 7 RRCID -> 135407 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5616 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BERGER WELL #: 11 RRCID -> 135451 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5928 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	600	N	301	-0-	-299	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	620	N	101	-0-	-519	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 8 RRCID -> 135586 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5725 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 9 RRCID -> 135587 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 5748 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	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	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 15 RRCID -> 135588 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5654 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 9 RRCID -> 135607 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 5600 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	214	-0-	-116	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 18 RRCID -> 136369 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5704 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 19 RRCID -> 136370 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5639 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136372 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5603 - 6183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 136374 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5509 - 6016

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 19 RRCID -> 136376 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5686 - 6478

09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 18 RRCID -> 136780 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5581 - 6363

09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 20 RRCID -> 136785 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5644 - 6483

09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 5 RRCID -> 136789 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5774 - 6651

09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 5 RRCID -> 136790 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5449 - 5696

09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 22 RRCID -> 137111 COMPL. DATE 01/13/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5666 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 23 RRCID -> 137112 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5560 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137512 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5910 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 31 RRCID -> 137917 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5896 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 26 RRCID -> 137919 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5956 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

HALBERT, B. M. WELL #: 4122 RRCID -> 137921 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 10 RRCID -> 138251 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5780 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 30 RRCID -> 138254 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 5890 - 6538

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 24 RRCID -> 138585 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5654 - 6297

09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 25 RRCID -> 138586 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5647 - 6312

09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 27 RRCID -> 138587 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5820 - 6054

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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY "A" WELL #: 33 RRCID -> 138591 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5725 - 6487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-					-0-
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 36 RRCID -> 139013 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5852 - 6349

09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3		N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139364 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5906 - 6595

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3		Y	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3		Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 7 RRCID -> 139380 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6990

09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	3		N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 28 RRCID -> 139383 COMPL. DATE 05/27/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5292 - 5626

09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-					-0-
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	559	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 27 RRCID -> 139384 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5092 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139617 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5744 - 6558

09	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139623 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6353 - 6644

09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139635 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6264

09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 26 RRCID -> 139979 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5468 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 140215 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7142 - 7248

09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	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-

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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 8 RRCID -> 140322 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6081 - 7120

09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 24 RRCID -> 140379 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5514 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-

MECKEL 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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DAVIS "D" WELL #: 5 RRCID -> 144872 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5350 - 5650

09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
12	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	224 N	135	-0-	-89	-0-	135	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 5 RRCID -> 144873 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5252 - 5742

09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 21 RRCID -> 145799 COMPL. DATE 05/30/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5816 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 30 RRCID -> 145870 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5288 - 5778

09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 29 RRCID -> 145929 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5376 - 5620

09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 20 RRCID -> 145930 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5282 - 5744

09	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 28 RRCID -> 145951 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5694 - 6452

09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 8 RRCID -> 145978 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5746 - 6658

09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 7 RRCID -> 146055 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5822

09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "E" WELL #: 7 RRCID -> 146076 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5592 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 5 RRCID -> 146398 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5328 - 5758

09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 7 RRCID -> 146562 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5684 - 6512

09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 31 RRCID -> 146914 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5126 - 5468

09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	379	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 14 RRCID -> 146956 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 6287

09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	630	N	363	-0-	-267	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 8 RRCID -> 147112 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5324 - 5822

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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 23 RRCID -> 147178 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5543 - 6014

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 29 RRCID -> 147218 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5678 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 30 RRCID -> 148636 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5646 - 6571

09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 31 RRCID -> 148637 COMPL. DATE 02/12/1994 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 5392 - 6238

09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 32 RRCID -> 148639 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5562 - 6367

09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 34 RRCID -> 148644 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5671 - 6539

09	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	311	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 37 RRCID -> 148646 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5522 - 6326

09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 35 RRCID -> 148730 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5576 - 6340

09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	305	-0-	-205	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "E" WELL #: 8 RRCID -> 148797 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 5493 - 6148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 36 RRCID -> 148798 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5549 - 6350

09	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	337	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7 RRCID -> 149150 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5443 - 5945

09	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	84 N	10	-0-	-74	-0-	10	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 149178 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5537 - 6116

09	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 149399 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5304 - 5755

09	810 N	785	-0-	-25	-0-	785	3			Y	-0-					28
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					28
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					28
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					28
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					28
*02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	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	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BERGER WELL #: 17 RRCID -> 149532 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 5616 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 6 RRCID -> 149537 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5400 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 149538 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5420 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 6 RRCID -> 149539 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5520 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 33 RRCID -> 149540 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5697 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 15 RRCID -> 149555 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5518 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
*02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 18 RRCID -> 149556 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5536 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BERGER WELL #: 20 RRCID -> 149557 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5638 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 9 RRCID -> 149620 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 5952 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 26 RRCID -> 149626 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5368 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 27 RRCID -> 149630 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5324 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 34 RRCID -> 149631 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5294 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	469	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 25 RRCID -> 150018 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5382 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 9 RRCID -> 150338 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5322 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 33 RRCID -> 150342 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5218 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 35 RRCID -> 150343 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5344 - 5702

09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 38 RRCID -> 150344 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5537 - 6342

09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 39 RRCID -> 150345 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 5614 - 6498

09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 19 RRCID -> 150419 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5610 - 6287

09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-

DAVIS E WELL #: 9 RRCID -> 150426 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5458 - 5914

09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150427 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5600 - 6338

09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BERGER WELL #: 21 RRCID -> 150859 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5428 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	390	N	6	-0-	-384	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150860 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5782 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 28 RRCID -> 150861 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5274 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 37 RRCID -> 153236 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5270 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 39 RRCID -> 153241 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5304 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 6 RRCID -> 153397 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5394 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 6 RRCID -> 153398 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5539 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 38 RRCID -> 153400 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5321 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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-

DAVIS WELL #: 9 RRCID -> 153623 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5534 - 5915

09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 29 RRCID -> 153624 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5298 - 5668

09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	1			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 47 RRCID -> 153699 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5726 - 6632

09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 32 RRCID -> 153702 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5578 - 6098

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 33 RRCID -> 153707 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5376 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 10 RRCID -> 153720 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5313 - 5626

09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 7 RRCID -> 153755 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5368 - 5872

09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 42 RRCID -> 153897 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5698 - 6530

09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	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	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 7 RRCID -> 154048 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5232 - 5448

09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154049 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 5874 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 36 RRCID -> 154073 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5250 - 5552

09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	683	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 41 RRCID -> 154074 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5692 - 6474

09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 5122 RRCID -> 154085 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5988 - 6774

09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	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	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-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	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 154377 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5412 - 5933

09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY WELL #: 9 RRCID -> 154387 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5504 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 154392 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5481 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 154393 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5352 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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-

HALBERT WELL #: 10 RRCID -> 154577 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5962 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 154584 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5440 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 154594 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5386 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154609 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5584 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154610 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5812 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154613 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5850 - 6640

09	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 43 RRCID -> 154687 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5654 - 6478

09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 46 RRCID -> 154688 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5696 - 6440

09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 48 RRCID -> 154689 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5514 - 6337

09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 44 RRCID -> 154694 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5610 - 6468

09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 12 RRCID -> 154867 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5470 - 6080

09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154869 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5732 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 12 RRCID -> 155051 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5240 - 5712

09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 40 RRCID -> 155052 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5228 - 5462

09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	435	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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD, J. W. -118- WELL #: 6 RRCID -> 155076 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5919 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 42 RRCID -> 155095 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5150 - 5510

09	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	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	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 8 RRCID -> 155097 COMPL. DATE 05/21/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5312 - 5784

09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 43 RRCID -> 155099 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5334 - 5730

09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	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	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 23 RRCID -> 156424 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5652 - 6344

09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	360	N	43	-0-	-317	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BERGER WELL #: 24 RRCID -> 156425 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5548 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 41 RRCID -> 159005 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5275 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 12 RRCID -> 159006 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5479 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 159458 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5886 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 14 RRCID -> 159870 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5470 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 44 RRCID -> 164221 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5460 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 13 RRCID -> 164223 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5428 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY "A" WELL #: 40 RRCID -> 164225 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5752 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	725	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 39 RRCID -> 164640 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5288 - 5664

09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 13 RRCID -> 164645 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5608 - 6216

09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 42 RRCID -> 164649 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5810 - 6576

09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 15 RRCID -> 164652 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5522 - 6198

09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 23 RRCID -> 164850 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5918 - 6636

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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 49 RRCID -> 165090 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5578 - 6326

09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY "A" WELL #: 50 RRCID -> 165094 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5518 - 6062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	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	690 N	634	-0-	-56	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	713 N	446	-0-	-267	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 11 RRCID -> 177409 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5474 - 5592

09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 51 RRCID -> 177410 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5695 - 6404

09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 40 RRCID -> 177411 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5580 - 5800

09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	837 N	774	-0-	-63	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	728 N	621	-0-	-107	-0-	621	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 41 RRCID -> 177412 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5561 - 5695

09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	146	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BARTON WELL #: 10 RRCID -> 178000 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5704 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	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	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
*02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 25 RRCID -> 178404 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5506 - 6132

09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 13 RRCID -> 178405 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5320 - 5590

09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 42 RRCID -> 178406 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5515 - 5710

09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 49 RRCID -> 178407 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5580 - 6294

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	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 50 RRCID -> 178408 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5630 - 6339

09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179078 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5635 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 22 RRCID -> 179079 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5775 - 6255

09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 56 RRCID -> 179123 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5715 - 6462

09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 12 RRCID -> 179125 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5704 - 6468

09	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	644	N	568	-0-	-76	-0-	568	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 57 RRCID -> 179199 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5682 - 6444

09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 55 RRCID -> 179469 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5892 - 6250

09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 45 RRCID -> 180097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5554 - 5704

09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BARTON WELL #: 14 RRCID -> 180459 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5720 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 180474 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5892 - 6530

09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 15 RRCID -> 180861 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5962 - 6580

09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180950 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5814 - 6602

09	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
01	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	652	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 13 RRCID -> 180951 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5708 - 6442

09	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	738	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 53 RRCID -> 181280 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6052 - 6730

09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	476	N	395	-0-	-81	-0-	395	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 58 RRCID -> 181281 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5905 - 6228

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY "A" WELL #: 59 RRCID -> 181282 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5930 - 6518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 60 RRCID -> 181283 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 5762 - 6500

09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181521 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5970 - 6616

09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	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	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 45 RRCID -> 181752 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5395 - 5645

09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	532 N	503	-0-	-29	-0-	503	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181754 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 5622 - 6328

09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181756 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5690 - 6028

09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	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	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 46 RRCID -> 181803 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5572 - 5740

09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	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	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 48 RRCID -> 182027 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5350 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 53 RRCID -> 182031 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5128 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	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	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 51 RRCID -> 182047 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5373 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 182055 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 5636 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 11 RRCID -> 182069 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5410 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	341	N	95	-0-	-246	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	399	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MECKEL WELL #: 48 RRCID -> 182083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5518 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 9 RRCID -> 182670 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5620 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "C" WELL #: 14 RRCID -> 182674 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5838 - 5848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	450 N	407	-0-	-43	-0-	156	1	251	3	N	-0-					-0-
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	171	1	260	3	N	-0-					-0-
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	152	1	259	3	N	-0-					-0-
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	83	1	345	3	N	-0-					-0-
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	151	1	276	3	N	-0-					-0-
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	147	1	255	3	N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 46 RRCID -> 182698 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5460 - 5676

09	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 50 RRCID -> 182733 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5400 - 5550

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	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	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	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	310 N	199	-0-	-111	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 12 RRCID -> 182761 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5950 - 6326

09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 183110 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 5368 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 49 RRCID -> 183123 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5375 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	403	N	67	-0-	-336	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 51 RRCID -> 183128 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5642 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 52 RRCID -> 183129 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5672 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					30
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					30
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					30
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					30
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					30
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					30

STEEN WELL #: 57 RRCID -> 183132 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5368 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 49 RRCID -> 183406 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5335 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 52 RRCID -> 183407 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5343 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 44 RRCID -> 183717 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5442 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	45	-0-	-165	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 10 RRCID -> 184105 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5630 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	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	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 13 RRCID -> 184116 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 14 RRCID -> 184117 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5830 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 59 RRCID -> 184183 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5326 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 55 RRCID -> 184185 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5356 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	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-

STEEN WELL #: 56 RRCID -> 184193 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 184199 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 5298 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A" 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	25	1	244	3	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	3	N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	25	1	242	3	N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	256	3	N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 15 RRCID -> 184562 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5776 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 18 RRCID -> 184563 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6182 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 19 RRCID -> 184567 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5896 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 20 RRCID -> 184568 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5886 - 6022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 57 RRCID -> 184589 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5492 - 5612

09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 58 RRCID -> 184591 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5496 - 5760

09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					28
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					28
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					28
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					28
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					28
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					28

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 14 RRCID -> 185058 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 5986 - 6614

09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	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	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 58 RRCID -> 185061 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5556 - 5810

09	450 N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	448 N	383	-0-	-65	-0-	382	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MECKEL WELL #: 56 RRCID -> 185062 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5346 - 5614

09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 185300 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4687 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	9	1	86	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-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185617 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5916 - 6706

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	6	N	1	-0-	-5	-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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 15 RRCID -> 185631 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5740 - 6494

09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 65 RRCID -> 185792 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5978 - 6570

09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 62 RRCID -> 185793 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5926 - 5979

09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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-

DEBERRY "A" WELL #: 63 RRCID -> 185794 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5868 - 6386

09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185795 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 5956 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185796 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6108 - 6684

09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 15 RRCID -> 186715 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5648 - 5788

09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 21 RRCID -> 187744 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5362 - 5996

09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 19 RRCID -> 187746 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5618 - 5778

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-

MECKEL "A" WELL #: 23 RRCID -> 187748 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5944 - 6046

09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-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	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL "A" WELL #: 22 RRCID -> 187751 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5896 - 6012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 21 RRCID -> 187754 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5882 - 5938

09	30 N	29	-0-	-1	-0-	11	1	18	3	N	-0-					-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	12	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	11	1	19	3	N	-0-					-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 26 RRCID -> 187756 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5624 - 5940

09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	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	540 N	441	-0-	-99	-0-	40	1	401	3	N	-0-					-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	45	1	442	3	N	-0-					-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	43	1	419	3	N	-0-					-0-
12	465 N	455	-0-	-10	-0-	42	1	413	3	N	-0-					-0-
01	496 N	401	-0-	-95	-0-	38	1	363	3	N	-0-					-0-
02	420 N	348	-0-	-72	-0-	34	1	314	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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "C" WELL #: 20 RRCID -> 188791 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5526 - 5672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	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-

MECKEL "A" WELL #: 33 RRCID -> 189647 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5925 - 5939

09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 38 RRCID -> 189649 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5808 - 6250

09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL "A" WELL #: 30 RRCID -> 189652 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5964 - 6319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 41 RRCID -> 189660 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6056 - 6090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 45 RRCID -> 189662 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 28 RRCID -> 190256 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5787 - 6024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 190302 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5036 - 5839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	N	-0-					-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	N	-0-					-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	3	N	-0-					-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	N	-0-					-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	N	-0-					-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	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-

MARTIN WELL #: 15 RRCID -> 190568 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5642 - 5802

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	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	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	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "C" WELL #: 24 RRCID -> 192374 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5574 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 25 RRCID -> 192377 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5628 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		579	-0-	579	579	579	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		430	-0-	430	1009	430	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		345	-0-	345	1354	345	3			N	-0-					-0-
*02	2577	X	1223	-0-	-1354	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 26 RRCID -> 192379 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5426 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 28 RRCID -> 192380 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5654 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	12	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 17 RRCID -> 192381 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5482 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 29 RRCID -> 192382 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5664 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 33 RRCID -> 192387 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5658 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "C" WELL #: 34 RRCID -> 192414 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5808 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 "C" WELL #: 31 RRCID -> 192415 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5380 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	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	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 30 RRCID -> 192416 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5641 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 35 RRCID -> 192417 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5694 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 18 RRCID -> 192514 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5682 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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-

DAVIS "C" WELL #: 32 RRCID -> 192516 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5592 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	313	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL "A" WELL #: 40 RRCID -> 192750 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5958 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	8	-0-	8	20	8	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	5	-0-	5	25	5	3			N	-0-					-0-
*02	28 X	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 42 RRCID -> 192751 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5842 - 6150

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 60 RRCID -> 193560 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5678 - 5885

09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 61 RRCID -> 193564 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5554 - 5682

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	480 N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	589 N	481	-0-	-108	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	627	3	2	9	N	2	2	8			-0-

MECKEL WELL #: 62 RRCID -> 193580 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5398 - 5696

09	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	316	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 63 RRCID -> 193581 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5498 - 5822

09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL "A" WELL #: 44 RRCID -> 193582 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 47 RRCID -> 193584 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6156 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 11 RRCID -> 193589 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5817 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 46 RRCID -> 193590 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5736 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
02	7	N	4	-0-	-3	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 51 RRCID -> 193592 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5618 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL "A" WELL #: 52 RRCID -> 193593 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5806 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 55 RRCID -> 193594 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5720 - 5790

09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 54 RRCID -> 193596 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5716 - 6118

09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	1			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 20 RRCID -> 194723 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5594 - 5608

09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 37 RRCID -> 194906 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5642 - 5616

09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

THOMSON D WELL #: 11 RRCID -> 195697 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5164 - 5216

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 57 RRCID -> 197501 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5830 - 6084

09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	52	1	41	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	54	1	33	3	N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	52	1	26	3	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	54	1	70	3	N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	54	1	24	3	N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	48	1	23	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL "A" WELL #: 58 RRCID -> 197503 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5690 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 21 RRCID -> 197507 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5712 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 198720 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5716 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	86	1	852	3	N	-0-					-0-
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	86	1	847	3	N	-0-					-0-
11	930	N	918	-0-	-12	-0-	85	1	833	3	N	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	89	1	885	3	N	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	92	1	872	3	N	-0-					-0-
*02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	86	1	788	3	N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 6 RRCID -> 198727 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5320 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	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	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 72 RRCID -> 198738 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5391 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 72 RRCID -> 198784 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5880 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198802 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5816 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-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 "C" WELL #: 39 RRCID -> 199435 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5696 - 5822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	660 N	476	-0-	-184	-0-	92	1	384	3	N	-0-					-0-
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	95	1	678	3	N	-0-					-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	92	1	570	3	N	-0-					-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	95	1	568	3	N	-0-					-0-
01	682 N	649	-0-	-33	-0-	95	1	554	3	N	-0-					-0-
02	616 N	569	-0-	-47	-0-	86	1	483	3	N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199449 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5620 - 6012

09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	92	1	154	3	N	-0-					-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	95	1	162	3	N	-0-					-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	92	1	153	3	N	-0-					-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	95	1	155	3	N	-0-					-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	95	1	159	3	N	-0-					-0-
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	86	1	142	3	N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 60 RRCID -> 199490 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5560 - 5656

09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 62 RRCID -> 199521 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5130 - 5224

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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	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-

STEEN WELL #: 63 RRCID -> 199527 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5186 - 5456

09	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	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	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 65 RRCID -> 199539 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5302 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 67 RRCID -> 199540 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5178 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 69 RRCID -> 199541 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5187 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 64 RRCID -> 199749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5317 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 81 RRCID -> 199854 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6244 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 83 RRCID -> 199856 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5836 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

STEEN WELL #: 68 RRCID -> 199862 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 70 RRCID -> 199863 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5352 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 65 RRCID -> 200067 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5656 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 69 RRCID -> 200078 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5454 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 68 RRCID -> 200079 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5608 - 5832

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

MECKEL WELL #: 66 RRCID -> 200080 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5444 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 70 RRCID -> 200085 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5504 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	52	1	281	3	N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	54	1	299	3	N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	52	1	287	3	N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	54	1	290	3	N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	54	1	272	3	N	-0-					-0-
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	48	1	237	3	N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 71 RRCID -> 200088 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5428 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	193	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200094 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5560 - 5864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 28 RRCID -> 200468 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5860 - 6012

09	930 N	921	-0-	-9	-0-	92	1	829	3	N	-0-					-0-
10	961 N	952	-0-	-9	-0-	95	1	857	3	N	-0-					-0-
11	930 N	916	-0-	-14	-0-	92	1	824	3	N	-0-					-0-
12	961 N	947	-0-	-14	-0-	95	1	852	3	N	-0-					-0-
01	961 N	946	-0-	-15	-0-	95	1	851	3	N	-0-					-0-
02	868 N	867	-0-	-1	-0-	86	1	781	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	510 N	435	-0-	-75	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 61 RRCID -> 200512 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6093 - 6123

09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL "A" WELL #: 62 RRCID -> 200513 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 5744 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 64 RRCID -> 200514 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5742 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 40 RRCID -> 201150 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5462 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 41 RRCID -> 201151 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5488 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	52	1	6	3	N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	54	1	56	3	N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	52	1	115	3	N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	54	1	122	3	N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	54	1	122	3	N	-0-					-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	48	1	110	3	N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 13 RRCID -> 201200 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5290 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	275	-0-	-85	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 12 RRCID -> 201985 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5314 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 17 RRCID -> 205411 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 5782 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BARTON WELL #: 16 RRCID -> 205413 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5704 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 10 RRCID -> 205701 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 6019 PERF. 5276 - 5333

09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 65 RRCID -> 205744 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5882 - 6227

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 43 RRCID -> 205745 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5542 - 5598

09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	476	N	351	-0-	-125	-0-	351	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 42 RRCID -> 205820 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5537 - 5641

09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS WELL #: 16 RRCID -> 205837 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5450 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 67 RRCID -> 205839 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5882 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	173	1	120	3	N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	180	1	120	3	N	-0-					-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	164	1	111	3	N	-0-					-0-
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	132	1	124	3	N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	190	1	162	3	N	-0-					-0-
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	163	1	123	3	N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 66 RRCID -> 205987 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6550 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					-0-
01	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	756	N	751	-0-	-5	-0-	751	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 84 RRCID -> 205990 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6254 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 73 RRCID -> 206018 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5254 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206020 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5640 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 74 RRCID -> 206086 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5102 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	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

DEBERRY WELL #: 17 RRCID -> 206088 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5514 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 13 RRCID -> 206089 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5289 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	240	N	47	-0-	-193	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 15 RRCID -> 206090 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5304 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	67	1	452	3	N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	70	1	524	3	N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	67	1	535	3	N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	70	1	503	3	N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	70	1	328	3	N	-0-					-0-
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	63	1	247	3	N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 75 RRCID -> 206092 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5284 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 16 RRCID -> 206096 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 5384 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 75 RRCID -> 206097 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5510 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 76 RRCID -> 206098 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 5304 - 5588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 77 RRCID -> 206099 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5392 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 75 RRCID -> 206102 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5476 - 5658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	150 N	51	-0-	-99	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 15 RRCID -> 206104 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5394 - 5794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	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	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	50	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 17 RRCID -> 206105 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5550 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 11 RRCID -> 206244 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 74 RRCID -> 206502 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5522 - 5626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	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	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 79 RRCID -> 206566 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5375 - 5566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207726 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 69 RRCID -> 208039 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5832 - 5864

09	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	89	-0-	-1	-0-	89	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	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 68 RRCID -> 208042 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5726 - 6028

09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 30 RRCID -> 208118 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5258 - 5368

09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 14 RRCID -> 208157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5382 - 5516

09	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	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

HULL WELL #: 7 RRCID -> 208161 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5938 - 5978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480 N	453	-0-	-27	-0-	67	1	386	3	N	-0-					-0-
10	496 N	460	-0-	-36	-0-	70	1	390	3	N	-0-					-0-
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	67	1	381	3	N	-0-					-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	70	1	404	3	N	-0-					-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	70	1	413	3	N	-0-					-0-
*02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	63	1	365	3	N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 77 RRCID -> 208162 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5274 - 5676

09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 76 RRCID -> 208163 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5346 - 5988

09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 10 RRCID -> 208240 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5330 - 5618

09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	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-

DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 208484 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5726 - 6232

09	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 80 RRCID -> 208509 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5013 - 5838

09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	279 N	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 208527 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5854 - 6184

09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 79 RRCID -> 208584 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5365 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 78 RRCID -> 208587 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5345 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

THOMSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 208861 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5302 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 74 RRCID -> 208982 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 5600 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 85 RRCID -> 208985 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5834 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 76 RRCID -> 209184 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5756 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 73 RRCID -> 209510 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5641 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY "A" WELL #: 67 RRCID -> 209890 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5856 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 70 RRCID -> 209895 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5824 - 6578

09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 80 RRCID -> 210349 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5496 - 5755

09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 56 RRCID -> 210360 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5850 - 6752

09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 72 RRCID -> 210365 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 5920 - 6650

09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 68 RRCID -> 210367 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5786 - 6476

09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 69 RRCID -> 210418 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 5897 - 6564

09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	255	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 57 RRCID -> 210424 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5756 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	3	1	9	N	1	1	8			-0-

WARD WELL #: 55 RRCID -> 210444 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5871 - 6718

09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 71 RRCID -> 210494 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5796 - 6532

09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	340	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 51 RRCID -> 210495 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5704 - 6529

09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	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	49	-0-	-191	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 11 RRCID -> 210515 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 5979 - 6952

09	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 78 RRCID -> 210517 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5552 - 6206

09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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 #: 11 RRCID -> 210548 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5908 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	252	N	14	-0-	-238	-0-	14	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 77 RRCID -> 210562 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5602 - 6080

09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 54 RRCID -> 210565 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5884 - 6810

09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 53 RRCID -> 210567 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5962 - 6878

09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 52 RRCID -> 210572 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5886 - 6868

09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 82 RRCID -> 210606 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5368 - 5536

09	210	N	40	-0-	-170	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 81 RRCID -> 210659 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5338 - 5632

09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 86 RRCID -> 210685 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5360 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 82 RRCID -> 210772 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5136 - 5346

09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210809 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5540 - 6100

09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	364	N	303	-0-	-61	-0-	303	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 83 RRCID -> 210845 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5341 - 5667

09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 81 RRCID -> 210847 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5114 - 5874

09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210853 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5668 - 6134

09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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-

HULL WELL #: 8 RRCID -> 210873 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5718 - 5794

09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	140	1	321	3	N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	145	1	318	3	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	140	1	310	3	N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	145	1	321	3	N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	145	1	317	3	N	-0-					-0-
*02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	131	1	285	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MITTEL, BEN WELL #: 6 RRCID -> 210930 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6098 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 71 RRCID -> 210931 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5728 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 84 RRCID -> 211052 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5628 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 12 RRCID -> 211074 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5318 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 15 RRCID -> 211176 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5284 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 31 RRCID -> 211255 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5306 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-

DAVIS, G.H. WELL #: 9 RRCID -> 211435 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5492 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					1
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					1
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					1
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					1
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					1
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS, G.H. WELL #: 8 RRCID -> 211878 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5430 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					25
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			Y	-0-					25
11	570	N	422	-0-	-148	-0-	422	3			Y	-0-					25
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					25
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					25
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					25

DAVIS "D" WELL #: 15 RRCID -> 212114 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5384 - 5492

09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 16 RRCID -> 212199 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5550 - 6104

09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	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	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 12 RRCID -> 212315 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5416 - 5814

09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 14 RRCID -> 212992 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5606 - 5893

09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 16 RRCID -> 213046 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5302 - 5502

09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 14 RRCID -> 213067 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5276 - 5745

09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	392	N	283	-0-	-109	-0-	283	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "F" WELL #: 9 RRCID -> 213068 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5410 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 9 RRCID -> 213069 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5399 - 5938

09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 85 RRCID -> 213349 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5296 - 5558

09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	104	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 11X RRCID -> 213428 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5312 - 5445

09	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 12 RRCID -> 213579 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5388 - 5605

09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 8 RRCID -> 213581 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5316 - 5724

09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 14X RRCID -> 213597 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5378 - 5524

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	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "F" WELL #: 13 RRCID -> 213740 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 16 RRCID -> 213760 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5308 - 5544

09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 87 RRCID -> 213804 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5347 - 5509

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 14 RRCID -> 213844 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5294 - 5346

09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	235	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9 RRCID -> 213850 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5628 - 5992

09	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	7	1	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 10 RRCID -> 213945 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5640 - 5970

09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			N	-0-					-0-

BEN MITTEL WELL #: 8 RRCID -> 213957 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5682 - 6034

09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, BEN WELL #: 7 RRCID -> 214005 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6032 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 18 RRCID -> 218905 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5298 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218907 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 18 RRCID -> 218911 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5332 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-

DAVIS F WELL #: 17 RRCID -> 219695 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5378 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 16 RRCID -> 219872 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5258 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	10	-0-	10	11	10	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	61	-0-	61	72	61	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	61	-0-	61	133	61	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 88 RRCID -> 220068 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5286 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY WELL #: 19 RRCID -> 220408 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5504 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 20 RRCID -> 220409 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 6194

09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 18 RRCID -> 220517 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5490 - 6142

09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	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-

WARD WELL #: 64 RRCID -> 220521 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 5712 - 6595

09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	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	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 68 RRCID -> 220525 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5622 - 6424

09	1140	N	940	-0-	-200	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	931	-0-	-216	-0-	931	3			N	-0-					-0-
11	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 220711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6786 - 6800

09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 220720 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6210 - 6795

09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 89 RRCID -> 220730 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 5822 - 6317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 89 RRCID -> 220776 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5294 - 5416

09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 90 RRCID -> 220779 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5088 - 5506

09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 220783 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 6132 - 6462

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-

STEEN WELL #: 91 RRCID -> 220785 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5014 - 5444

09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 84 RRCID -> 220872 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5326 - 5630

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-

BARTON WELL #: 18 RRCID -> 220885 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5762 - 6508

09	480 N	308	-0-	-172	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 221122 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5582 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	203	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 65 RRCID -> 221950 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 5748 - 6638

09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	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-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222065 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5540 - 6210

09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HALBERT WELL #: 19 RRCID -> 222067 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5826 - 6678

09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222087 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5638 - 6314

09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 95 RRCID -> 222134 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5340 - 5738

09	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY-HALBERT WELL #: 20 RRCID -> 222144 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6320 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 62 RRCID -> 222163 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5590 - 6464

09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 86 RRCID -> 222178 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5678 - 6438

09	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	106	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 58 RRCID -> 222185 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5424 - 6386

09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HALBERT WELL #: 18 RRCID -> 222201 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6082 - 6616

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	105	-0-	105	105	105	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	79	-0-	79	184	79	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	52	-0-	52	236	52	3			N	-0-					-0-
*02	273	X	37	-0-	-236	-0-	37	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 90 RRCID -> 222454 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5458 - 5834

09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 91 RRCID -> 222457 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5636 - 6100

09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 92 RRCID -> 223286 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5192 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 94 RRCID -> 223297 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5110 - 5166

09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 93 RRCID -> 223313 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5526

09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 85 RRCID -> 223338 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5342 - 6752

09	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 61 RRCID -> 224056 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5540 - 6330

09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 79 RRCID -> 224057 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5630 - 6546

09	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 72 RRCID -> 224058 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5862 - 6760

09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, BEN WELL #: 10 RRCID -> 224428 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6042 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 59 RRCID -> 224668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5528 - 6326

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	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 73 RRCID -> 224672 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5786 - 6686

09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 76 RRCID -> 224677 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5750 - 6652

09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 69 RRCID -> 224678 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5926 - 6868

09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 63 RRCID -> 224681 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5640 - 6524

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 70 RRCID -> 224694 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 5886 - 6842

09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 67 RRCID -> 224697 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5710 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	478	-0-	-152	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	510	3	1	9	N	1	1	8			-0-

WARD WELL #: 78 RRCID -> 224705 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5662 - 6578

09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 74 RRCID -> 224837 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5744 - 6752

09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 75 RRCID -> 224844 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5660 - 6532

09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 71 RRCID -> 225074 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5810 - 6708

09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 20 RRCID -> 225139 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 5834 - 6638

09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 18 RRCID -> 225480 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5738 - 6568

09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MITTEL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 225490 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 5978 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 11 RRCID -> 225491 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5790 - 5944

09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 225495 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6134 - 6462

09	T. A.		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					4
10	T. A.		1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-					4
11	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					4
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					4
01	T. A.		1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					4
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					4

MITTEL WELL #: 1271 RRCID -> 225814 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 5870 - 6018

09	60	N	59	-0-	-1	-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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 70 RRCID -> 225862 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6008 - 6173

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 98 RRCID -> 225867 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5232 - 5456

09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 96 RRCID -> 225869 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5324 - 5354

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JONES RANCH 156 WELL #: 3 RRCID -> 225920 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6068 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 97 RRCID -> 225966 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5146 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 4 RRCID -> 225971 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6082 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	140	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	145	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	140	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	145	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	14	1	5	3	Y	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 87 RRCID -> 227034 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5456 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	270	N	93	-0-	-177	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 90 RRCID -> 227286 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5362 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	335	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MECKEL WELL #: 91 RRCID -> 227292 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5662 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 92 RRCID -> 227294 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5514 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 93 RRCID -> 227300 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 5396 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	92	1	421	3	N	-0-					-0-
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	95	1	452	3	N	-0-					-0-
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	92	1	421	3	N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	95	1	438	3	N	-0-					-0-
01	558	N	511	-0-	-47	-0-	95	1	416	3	N	-0-					-0-
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	86	1	368	3	N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 88 RRCID -> 227760 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5578 - 6066

09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 86 RRCID -> 227767 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 3828 - 5692

09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 89 RRCID -> 227848 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5694 - 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-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 21 RRCID -> 229115 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5996 - 6668

09	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 8 RRCID -> 229578 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5250 - 5332

09	390	N	211	-0-	-179	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 92 RRCID -> 230488 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5942 - 6384

09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	1			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	1			N	-0-					-0-
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	1			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON "D" WELL #: 7 RRCID -> 231441 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5192 - 6277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3		N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-					-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 13 RRCID -> 234371 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4772 - 5882

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
02	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3		N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 234698 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5773 - 6055

09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3		N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 97 RRCID -> 234967 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5794 - 6346

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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3		N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 98 RRCID -> 234968 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5665 - 6396

09	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	3		N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3		N	-0-					-0-
01	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3		N	-0-					-0-
02	308	N	192	-0-	-116	-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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-					-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MITTEL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 234987 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 17 RRCID -> 235010 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6056 - 6195

09	120	N	110	-0-	-10	-0-	67	1	43	3	N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	70	1	50	3	N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	67	1	49	3	N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	70	1	49	3	N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	70	1	46	3	N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	63	1	40	3	N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 235011 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5764 - 6914

09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 16 RRCID -> 235041 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5926 - 6774

09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 21 RRCID -> 235048 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5932 - 6814

09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 22 RRCID -> 235049 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5717 - 6576

09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 23 RRCID -> 235050 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5773 - 6678

09	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY "A" WELL #: 96 RRCID -> 235139 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5876 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 95 RRCID -> 235331 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5828 - 6565

09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 94 RRCID -> 235332 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5878 - 6564

09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 236165 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5860 - 5890

09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-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-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1552 RRCID -> 236174 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6398 - 7274

09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 236193 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5864 - 6804

09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236312 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	649	-0-	-11	-0-	89	1	560	3	N	-0-					4
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	97	1	580	3	N	1	2	1			3
							1	9									
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	121	1	539	3	N	-0-	1	1			2
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	157	1	492	3	N	-0-	1	1			1
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	114	1	537	3	N	-0-					1
02	616	N	568	-0-	-48	-0-	109	1	459	3	N	-0-					1

MITTEL, BEN WELL #: 18 RRCID -> 236402 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5780 - 6864

09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	310	N	77	-0-	-233	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 21 RRCID -> 236404 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6035 - 6988

09	150	N	145	-0-	-5	-0-	98	1	47	3	N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	102	1	48	3	N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	98	1	41	3	N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	102	1	41	3	N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	102	1	36	3	N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	92	1	31	3	N	-0-					-0-

MITTEL WELL #: 1504 RRCID -> 236419 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5909 - 6060

09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1565 RRCID -> 236527 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6190 - 7144

09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JONES RANCH WELL #: 1556 RRCID -> 236670 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6213 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1554 RRCID -> 236771 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6024 - 7138

09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1553 RRCID -> 236772 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6054 - 7166

09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					1
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					1
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					1
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					1
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					1
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					1

MITTEL, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 237401 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5886 - 5946

09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 237429 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5862 - 6208

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 237436 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5866 - 5964

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

MITTEL, R. H. WELL #: 8 RRCID -> 237438 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6786 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 22 RRCID -> 238304 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5796 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 238832 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5836 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 19 RRCID -> 239528 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6098 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	75	1	242	3	N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	77	1	246	3	N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	75	1	233	3	N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	77	1	235	3	N	-0-					-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	77	1	230	3	N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	70	1	202	3	N	-0-					-0-

MECKEL A WELL #: 73 RRCID -> 239557 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5888 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 11 RRCID -> 239885 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5868 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 19 RRCID -> 240953 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5674 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	308	N	174	-0-	-134	-0-	174	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS F WELL #: 19 RRCID -> 240970 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5356 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 100 RRCID -> 241266 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5388 - 5586

09	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 23 RRCID -> 241272 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5839 - 6888

09	360 N	23	-0-	-337	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	341 N	15	-0-	-326	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

DAVIS D WELL #: 18 RRCID -> 241300 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5732 - 5910

09	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	428	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 96 RRCID -> 241364 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5204 - 5764

09	840 N	699	-0-	-141	-0-	98	1	601	3	N	-0-					-0-
10	806 N	627	-0-	-179	-0-	102	1	525	3	N	-0-					-0-
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	98	1	1675	3	N	-0-					-0-
12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	102	1	1597	3	N	-0-					-0-
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	102	1	1511	3	N	-0-					-0-
*02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	92	1	1320	3	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 21 RRCID -> 241369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5392 - 5892

09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	241	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 94 RRCID -> 241440 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5730 - 5826

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	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 95 RRCID -> 241957 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5150 - 5726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

MITTEL WELL #: 1273 RRCID -> 242156 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5828 - 5920

09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 242159 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 5697 - 6338

09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 99 RRCID -> 242161 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6302 - 6438

09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	186 N	26	-0-	-160	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 101 RRCID -> 242258 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 3482

09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-

EVANS 120 WELL #: 2 RRCID -> 242333 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5866 - 5954

09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	217 N	77	-0-	-140	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	310 N	122	-0-	-188	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 25 RRCID -> 242389 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 5884 - 6244

09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL A WELL #: 74 RRCID -> 243719 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5824 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	308	N	216	-0-	-92	-0-	216	3			N	-0-					-0-

WARD, RIP "G" 45 WELL #: 3 RRCID -> 243823 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5448 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	22	1	130	3	N	-0-					2
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	-0-					2
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	-0-	1	1			1
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	-0-					1
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	N	-0-					1
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	12	1	118	3	N	-0-					1

WARD, J. W. 118 WELL #: 24 RRCID -> 243862 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 12 RRCID -> 243874 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 99 RRCID -> 243969 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243980 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS 120 WELL #: 1 RRCID -> 243989 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	207	-0-	-333	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	558	N	106	-0-	-452	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	483	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243991 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	84	N	15	-0-	-69	-0-	15	3			N	-0-					-0-

ATKINS 119 WELL #: 3X RRCID -> 244213 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048

09	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	609	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 10 RRCID -> 244445 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884

09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	372	N	201	-0-	-171	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	266	3			N	-0-					-0-

MECKEL A WELL #: 75 RRCID -> 249444 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5859 - 6124

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

MITTEL, R. H. WELL #: 12 RRCID -> 250582 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 5874 - 5942

09	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 6 RRCID -> 252424 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6140 - 7070

09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254368 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
12	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					-0-
01	899	N	769	-0-	-130	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	812	N	459	-0-	-353	-0-	459	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254780 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	810	N	614	-0-	-196	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	538	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255186 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990

09	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 6 RRCID -> 255253 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5862 - 6170

09	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	280	N	214	-0-	-66	-0-	214	3			N	-0-					-0-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1199 RRCID -> 255254 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6870 - 7058

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

MITTEL, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 255260 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5692 - 5968

09	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255261 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 80 RRCID -> 255824 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5728 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	484	-0-	-116	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	504	N	454	-0-	-50	-0-	454	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 256169 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5920 - 6600

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	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	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-

MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258480 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					1
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					1
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					1
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					1
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					1
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

RLO PARTNERSHIP 714282
ESPY WELL #: 1 RRCID -> 213213 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5930 - 6040

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-

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-

TLA CAPITAL, LLC 860937
ALLISON, LEA WELL #: 1 RRCID -> 073210 COMPL. DATE 07/00/1977 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5450 - 6124

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 14 RRCID -> 193423 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9476 - 9632

09	2970	X	1451	-0-	-1519	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	1613	-0-	-1456	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2272	-0-	-698	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	2146	-0-	-55	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	2105	-0-	-96	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
*02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 15 RRCID -> 195380 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9410 - 9594

09	3120	X	2638	-0-	-482	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2890	-0-	-334	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2613	-0-	-507	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2532	-0-	-382	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2353	-0-	-530	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2327	-0-	-277	-0-	2327	3			N	-0-					-0-

SOUTH END (STRAWN) //CONT.// 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "10" WELL #: 17 RRCID -> 205268 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1020	N	470	-0-	-550	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	744	N	102	-0-	-642	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 17 RRCID -> 205457 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9422 - 9532

09	1440	N	1251	-0-	-189	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	880	-0-	-422	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA '10' WELL #: 15 RRCID -> 206154 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9539 - 9684

09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
10	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
11	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2612	-0-	-178	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2392	-0-	-398	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
*02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	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

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	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1636	2	36	9	N	33	30	1			81
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-	30	1			51
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					51
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					51
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					51
*02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					51

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CULBERTSON 16 WELL #: 2 RRCID -> 169399 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11253 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1231	2	54	9	Y	49	44	1			119
10	1302	N	636	-0-	-666	-0-	592	2	44	9	Y	40	53	1			106
11	1350	N	1114	-0-	-236	-0-	1075	2	39	9	Y	35	8	1			133
12	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1177	2	46	9	Y	42	53	1			122
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1195	2	54	9	Y	49	31	1			140
*02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1057	2	48	9	Y	44	31	1			153

CULBERTSON "17" WELL #: 2 RRCID -> 170344 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10736 - 11010

09	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-					22
10	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					22
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	2			N	-0-					22
12	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					22
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					22
*02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					22

CULBERTSON "17" WELL #: 3H RRCID -> 178172 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 11537 PERF.11046 - 13613

09	2130	N	1962	-0-	-168	-0-	1962	2			N	-0-					194
10	2387	N	1952	-0-	-435	-0-	1952	2			N	-0-					194
11	1980	N	1835	-0-	-145	-0-	1835	2			N	-0-					194
12	2015	N	1801	-0-	-214	-0-	1801	2			N	-0-					194
01	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	1796	2			N	-0-					194
02	1708	N	1695	-0-	-13	-0-	1695	2			N	-0-					194

CULBERTSON 16 WELL #: 3H RRCID -> 180066 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11181 - 12401

09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	424	-0-	-146	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

CULBERTSON "17-18" WELL #: 4H RRCID -> 181956 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11134 - 12968

09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	252	N	176	-0-	-76	-0-	176	2			N	-0-					-0-

CULBERTSON "18" WELL #: 3H RRCID -> 190975 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11892 - 15884

09	4957	X	3154	-0-	-1803	-0-	3145	2	9	9	N	8	188	1			106
10	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2470	2	12	9	N	11					117
11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2518	2	21	9	N	19					136
12	1922	X	751	-0-	-1171	-0-	748	2	3	9	N	3					139
01	1922	X	1662	-0-	-260	-0-	1656	2	6	9	N	5					144
02	1736	X	341	-0-	-1395	-0-	341	2			N	-0-					144

CULBERTSON -16- WELL #: 1 RRCID -> 206962 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11592 PERF.10380 - 10474

09	2490	N	2351	-0-	-139	-0-	2314	2	37	9	N	34	207	1			58
10	2542	N	2307	-0-	-235	-0-	2279	2	28	9	N	25	13	1			70
11	2490	N	1714	-0-	-776	-0-	1691	2	23	9	N	21	2	1			89
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2436	2	28	9	N	25	13	1			101
01	2294	N	2122	-0-	-172	-0-	2077	2	45	9	N	41	8	1			134
*02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1672	2	30	9	N	27	8	1			153

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CULBERTSON -16- WELL #: 4R RRCID -> 208893 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11294 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3000	N	2788	-0-	-212	300	2770	2	18	9	N	16	10	1			101
10	3095	N	2795	-0-	-300	-0-	2771	2	24	9	N	22	12	1			111
11	2940	X	2168	-0-	-772	-0-	2151	2	17	9	N	15	2	1			124
12	3038	X	1865	-0-	-1173	-0-	1839	2	26	9	N	24	12	1			136
01	3038	X	2034	-0-	-1004	-0-	2013	2	21	9	N	19	7	1			148
02	2604	X	1430	-0-	-1174	-0-	1415	2	15	9	N	14	7	1			155

CULBERTSON "17" WELL #: 9 RRCID -> 221036 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10939 - 10997

09	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5956	2	6	9	N	5					189
10	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6019	2	18	9	N	16					205
11	5670	X	5580	-0-	-90	-0-	5561	2	19	9	N	17					222
12	5859	X	5379	-0-	-480	-0-	5359	2	20	9	N	18					240
01	5859	X	5820	-0-	-39	-0-	5792	2	28	9	N	25					265
*02	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5307	2	4	9	N	4					269

CULBERTSON 16 WELL #: 5 RRCID -> 231969 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11417 PERF.10242 - 10673

09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	986	2	2	9	N	2					117
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	701	2	15	9	N	14	2	1			129
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	514	2	9	9	N	8	2	1			135
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	432	2	9	9	N	8	12	1			131
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	507	2	13	9	N	12	7	1			136
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	409	2	11	9	N	10	7	1			139

CULBERTSON 17 WELL #: 4 RRCID -> 243945 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10716 - 11081

09	2910	X	2242	-0-	-668	-0-	2242	2			N	-0-					181
10	2821	X	2246	-0-	-575	-0-	2246	2			N	-0-					181
11	2520	X	2198	-0-	-322	-0-	2198	2			N	-0-					181
12	2604	X	2171	-0-	-433	-0-	2171	2			N	-0-					181
01	2325	X	2261	-0-	-64	-0-	2261	2			N	-0-					181
*02	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	1	-0-	1	13	1	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY	1	-0-	1	14	1	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY	1	-0-	1	15	1	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-

SPECK, NORTH (STRAWN) 85073 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
KITCHENS WELL #: 1 RRCID -> 129973 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3580 - 3587

09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	196 #	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					-0-

SPECK, SOUTH (STRAWN C-1) 85076 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
CORE PETRO, LLC 178386
SPISER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 034328 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 3880 PERF. N/A

09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*02	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

ELLIS, C. M. & THELMA WELL #: 1 RRCID -> 037868 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 3847 PERF. N/A

09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*02	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

SPILLKIRK (GARDNER) 85181 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
R & R WELL SERVICE, INC. 687467
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 178819 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4074 - 4082

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

SPRABERRY (TREND AREA) 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
JALONICK WELL #: 1 RRCID -> 173661 COMPL. DATE 08/16/1970 TOTAL DEPTH 8062 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY -25C- WELL #: 7TM RRCID -> 282134 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 6095 - 8462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	75	1	26	2	N	-0-					48
10	119 R	119	-0-	-0-	-0-	75	1	44	2	N	-0-					48
11	114 R	114	-0-	-0-	-0-	75	1	37	2	N	2					50
						2	9									
12	117 R	117	-0-	-0-	-0-	75	1	42	2	N	-0-					50
01	110 R	110	-0-	-0-	-0-	75	1	35	2	N	-0-					50
*02	106 R	106	-0-	-0-	-0-	75	1	31	2	N	-0-					50

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
KILE WELL #: 1 RRCID -> 134833 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 5723 - 7266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	543 R	543	-0-	-0-	-0-	498	3	45	9	N	41					123
10	537 R	537	-0-	-0-	-0-	490	3	47	9	N	43					166
11	487 R	487	-0-	-0-	-0-	446	3	41	9	N	37					203
12	327 R	327	-0-	-0-	-0-	270	3	57	9	N	52	177	1			78
01	386 R	386	-0-	-0-	-0-	339	3	47	9	N	43					121
02	280 #	161	-0-	-119	-0-	161	3			N	-0-					121

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MCELROY RANCH CO. WELL #: 62 RRCID -> 289002 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8622 - 10100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1500 #	1275	-0-	-225	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
10	1550 #	1215	-0-	-335	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
11	1350 #	1280	-0-	-70	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
12	1333 #	1217	-0-	-116	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
01	1333 #	1189	-0-	-144	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
02	1204 #	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO. WELL #: 63H RRCID -> 289335 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11433 PERF. 7485 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	1652 R	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
11	1896 R	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
PATTY "A" WELL #: 1 RRCID -> 282559 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8010 - 9845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2021

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751

SUGG "68" WELL #: 1 RRCID -> 210760 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7162 - 7371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510 #	392	-0-	-118	-0-	392	2			Y	-0-					31
10	527 #	398	-0-	-129	-0-	398	2			Y	-0-					31
11	480 #	371	-0-	-109	-0-	371	2			Y	-0-					31
12	496 #	389	-0-	-107	-0-	389	2			Y	-0-					31
01	434 #	305	-0-	-129	-0-	305	2			Y	-0-					31
02	364 #	328	-0-	-36	-0-	328	2			Y	-0-					31

MCGILL "12" WELL #: 1 RRCID -> 211216 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7279 - 7338

09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					23
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					23
11	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					23
12	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					23
01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					23
02	196 #	164	-0-	-32	-0-	164	2			Y	-0-					23

SUGG FARMAR "40" WELL #: 2 RRCID -> 212248 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6894 - 6954

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SUGG "2" WELL #: 1 RRCID -> 213285 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6998 - 7058

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SUGG FARMAR "39A" WELL #: 2 RRCID -> 215537 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6832 - 6872

09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	N	2					49
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	N	2					51
11	540 #	526	-0-	-14	-0-	524	2	2	9	N	2					53
12	558 #	423	-0-	-135	-0-	422	2	1	9	N	1					54
01	563 R	563	-0-	-0-	-0-	556	2	7	9	N	6					60
02	504 #	481	-0-	-23	-0-	479	2	2	9	N	2					62

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	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					47
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	Y	1					48
11	517 R	517	-0-	-0-	-0-	513	2	4	9	Y	4					52
12	574 R	574	-0-	-0-	-0-	567	2	7	9	Y	6					58
01	553 R	553	-0-	-0-	-0-	547	2	6	9	Y	5					63
*02	487 R	487	-0-	-0-	-0-	481	2	6	9	Y	5					68

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG "3" WELL #: 2 RRCID -> 217829 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					4
10	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					4
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					4
12	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					4
01	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					4
*02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					4

SUGG "6" WELL #: 1 RRCID -> 219272 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	750	R	750	-0-	-0-	-0-	724	2	26	9	Y	24					85
10	800	R	800	-0-	-0-	-0-	766	2	34	9	Y	31	52	1			64
11	739	R	739	-0-	-0-	-0-	708	2	31	9	Y	28					92
12	778	R	778	-0-	-0-	-0-	747	2	31	9	Y	28	52	1			68
01	733	R	733	-0-	-0-	-0-	701	2	32	9	Y	29					97
02	728	#	664	-0-	-64	-0-	634	2	30	9	Y	27	54	1			70

SUGG "3" WELL #: 4 RRCID -> 219288 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6964 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

SUGG "2" WELL #: 5 RRCID -> 219780 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	88	R	88	-0-	-0-	-0-	86	2	2	9	Y	2	3	1			2
10	93	#	91	-0-	-2	-0-	89	2	2	9	Y	2					4
11	90	#	78	-0-	-12	-0-	76	2	2	9	Y	2	3	1			3
12	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					3
01	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					3
02	84	#	40	-0-	-44	-0-	40	2			Y	-0-					3

SUGG "3" WELL #: 5 RRCID -> 220296 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6832 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

SUGG "1" WELL #: 4 RRCID -> 220663 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7012 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	99	R	99	-0-	-0-	-0-	88	2	11	9	Y	10	14	1			16
10	93	#	90	-0-	-3	-0-	80	2	10	9	Y	9					25
11	142	R	142	-0-	-0-	-0-	134	2	8	9	Y	7	13	1			19
12	271	R	271	-0-	-0-	-0-	267	2	4	9	Y	4	6	1			17
01	282	R	282	-0-	-0-	-0-	278	2	4	9	Y	4					21
*02	268	R	268	-0-	-0-	-0-	265	2	3	9	Y	3					24

SUGG "2" WELL #: 6 RRCID -> 221473 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6904 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG "7" WELL #: 5 RRCID -> 221836 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6999 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	360	#	306	-0-	-54	-0-	302	2	4	9	Y	4					28
10	372	#	320	-0-	-52	-0-	314	2	6	9	Y	5					33
11	390	#	305	-0-	-85	-0-	299	2	6	9	Y	5					38
12	403	#	318	-0-	-85	-0-	312	2	6	9	Y	5					43
01	372	#	301	-0-	-71	-0-	295	2	6	9	Y	5					48
02	280	#	278	-0-	-2	-0-	272	2	6	9	Y	5					53

SUGG "3" WELL #: 6 RRCID -> 221849 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6925 - 6996

09	270	#	268	-0-	-2	-0-	264	2	4	9	Y	4					60
10	279	#	278	-0-	-1	-0-	275	2	3	9	Y	3					63
11	270	R	270	-0-	-0-	-0-	267	2	3	9	Y	3					66
12	301	R	301	-0-	-0-	-0-	297	2	4	9	Y	4					70
01	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					70
02	252	#	244	-0-	-8	-0-	244	2			Y	-0-					70

SUGG "7" WELL #: 6 RRCID -> 223254 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7040 - 7184

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "3" WELL #: 8 RRCID -> 223788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6893 - 6988

09	420	#	303	-0-	-117	-0-	301	2	2	9	Y	2					33
10	403	#	303	-0-	-100	-0-	302	2	1	9	Y	1					34
11	390	#	339	-0-	-51	-0-	336	2	3	9	Y	3					37
12	403	#	400	-0-	-3	-0-	394	2	6	9	Y	5	35	1			7
01	407	R	407	-0-	-0-	-0-	401	2	6	9	Y	5					12
*02	310	R	310	-0-	-0-	-0-	306	2	4	9	Y	4					16

SUGG "2" WELL #: 9 RRCID -> 224052 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6928 - 6993

09	654	R	654	-0-	-0-	-0-	642	2	12	9	Y	11					31
10	755	R	755	-0-	-0-	-0-	737	2	18	9	Y	16	28	1			19
11	687	R	687	-0-	-0-	-0-	672	2	15	9	Y	14					33
12	712	R	712	-0-	-0-	-0-	695	2	17	9	Y	15	29	1			19
01	682	R	682	-0-	-0-	-0-	664	2	18	9	Y	16	28	1			7
02	672	#	618	-0-	-54	-0-	603	2	15	9	Y	14					21

SUGG "3" WELL #: 9 RRCID -> 224148 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6906 - 7096

09	90	#	59	-0-	-31	-0-	51	2	8	9	Y	7					87
10	93	#	57	-0-	-36	-0-	53	2	4	9	Y	4					91
11	90	#	71	-0-	-19	-0-	59	2	12	9	Y	11					102
12	92	R	92	-0-	-0-	-0-	69	2	23	9	Y	21	123	1			-0-
01	88	R	88	-0-	-0-	-0-	70	2	18	9	Y	16					16
*02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	53	2	15	9	Y	14					30

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG FARMAR "38" WELL #: 2 RRCID -> 224277 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6852 - 6886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	425 R	425	-0-	-0-	-0-	388	2	37	9	Y	34	78	1			66
10	465 #	368	-0-	-97	-0-	338	2	30	9	Y	27					93
11	450 #	370	-0-	-80	-0-	351	2	19	9	Y	17					110
12	465 #	404	-0-	-61	-0-	370	2	34	9	Y	31	80	1			61
01	434 #	392	-0-	-42	-0-	357	2	35	9	Y	32					93
02	364 #	334	-0-	-30	-0-	304	2	30	9	Y	27	81	1			39

SUGG "2" WELL #: 13 RRCID -> 224895 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7036 - 7174

09	220 R	220	-0-	-0-	-0-	212	2	8	9	Y	7	16	1			11
10	248 #	170	-0-	-78	-0-	164	2	6	9	Y	5					16
11	240 #	188	-0-	-52	-0-	185	2	3	9	Y	3					19
12	248 #	209	-0-	-39	-0-	202	2	7	9	Y	6	16	1			9
01	217 #	202	-0-	-15	-0-	195	2	7	9	Y	6					15
02	196 #	172	-0-	-24	-0-	166	2	6	9	Y	5	16	1			4

SUGG "2" WELL #: 11 RRCID -> 224918 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6918 - 7062

09	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					1
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					1
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					1
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					1
01	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					1
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-					1

SUGG "3" WELL #: 10 RRCID -> 229306 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7141

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SUGG "2" WELL #: 2 RRCID -> 229343 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6899 - 6976

09	606 R	606	-0-	-0-	-0-	586	2	20	9	Y	18					36
10	702 R	702	-0-	-0-	-0-	672	2	30	9	Y	27	46	1			17
11	639 R	639	-0-	-0-	-0-	614	2	25	9	Y	23					40
12	663 R	663	-0-	-0-	-0-	634	2	29	9	Y	26	48	1			18
01	638 R	638	-0-	-0-	-0-	606	2	32	9	Y	29	47	1			-0-
02	644 #	575	-0-	-69	-0-	550	2	25	9	Y	23					23

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG FARMAR "38" WELL #: 3 RRCID -> 232135 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6842 - 6896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480 #	470	-0-	-10	-0-	469 2	1 9	Y	1			9
10	496 #	483	-0-	-13	-0-	483 2		Y	-0-			9
11	480 #	458	-0-	-22	-0-	457 2	1 9	Y	1			10
12	496 #	470	-0-	-26	-0-	468 2	2 9	Y	2			12
01	496 #	455	-0-	-41	-0-	453 2	2 9	Y	2			14
02	448 #	398	-0-	-50	-0-	395 2	3 9	Y	3			17

SUGG "3" WELL #: 11 RRCID -> 232529 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6892 - 6993

09	690 #	461	-0-	-229	-0-	459 2	2 9	Y	2			30
10	620 #	461	-0-	-159	-0-	460 2	1 9	Y	1			31
11	600 #	514	-0-	-86	-0-	511 2	3 9	Y	3			34
12	620 #	606	-0-	-14	-0-	600 2	6 9	Y	5	35 1		4
01	617 R	617	-0-	-0-	-0-	611 2	6 9	Y	5			9
02	476 #	470	-0-	-6	-0-	466 2	4 9	Y	4			13

SUGG-FARMAR "38" WELL #: 4 RRCID -> 237885 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6772 - 6821

09	630 #	581	-0-	-49	-0-	578 2	3 9	Y	3			50
10	620 #	596	-0-	-24	-0-	594 2	2 9	Y	2			52
11	600 #	569	-0-	-31	-0-	562 2	7 9	Y	6			58
12	620 #	588	-0-	-32	-0-	576 2	12 9	Y	11			69
01	589 #	568	-0-	-21	-0-	557 2	11 9	Y	10			79
02	532 #	501	-0-	-31	-0-	486 2	15 9	Y	14			93

M.B. NOELKE "2" WELL #: 2 RRCID -> 239288 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6977 - 7532

09	636 R	636	-0-	-0-	-0-	628 2	8 9	Y	7	176 1		5
10	620 #	593	-0-	-27	-0-	576 2	17 9	Y	15			20
11	600 #	477	-0-	-123	-0-	468 2	9 9	Y	8			28
12	620 #	551	-0-	-69	-0-	542 2	9 9	Y	8			36
01	620 #	524	-0-	-96	-0-	514 2	10 9	Y	9			45
02	588 #	470	-0-	-118	-0-	461 2	9 9	Y	8			53

SUGG "15" WELL #: 3 RRCID -> 254376 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7334 - 7413

09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		Y	-0-			-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-			-0-
11	360 #	339	-0-	-21	-0-	339 2		Y	-0-			-0-
12	372 #	347	-0-	-25	-0-	347 2		Y	-0-			-0-
01	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340 2		Y	-0-			-0-
02	364 #	308	-0-	-56	-0-	308 2		Y	-0-			-0-

SUGG "5" WELL #: 2 RRCID -> 257510 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7026 - 7088

09	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			27
10	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			27
11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			27
12	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			27
01	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			27
*02	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			27

SUGG FARMAR "25" WELL #: 4 RRCID -> 257512 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7019

09	450 #	244	-0-	-206	-0-	237 2	7 9	Y	6			28
10	372 #	269	-0-	-103	-0-	262 2	7 9	Y	6			34
11	300 #	245	-0-	-55	-0-	237 2	8 9	Y	7			41
12	310 #	277	-0-	-33	-0-	270 2	7 9	Y	6	26 1		21
01	279 #	251	-0-	-28	-0-	243 2	8 9	Y	7			28
02	252 #	222	-0-	-30	-0-	214 2	8 9	Y	7			35

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG "1" WELL #: 1 RRCID -> 262156 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6978 - 6996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCGILL "12" WELL #: 3 RRCID -> 262378 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7268 - 7324

09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					21
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					21
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					21
12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					21
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					21
*02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					21

SUGG FARMAR "40" WELL #: 7 RRCID -> 263207 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 6908

09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	Y	2					13
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2					15
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	Y	3	11	1			7
12	94 R	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2					9
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	Y	3					12
02	112 #	86	-0-	-26	-0-	83	2	3	9	Y	3					15

SUGG "3A" WELL #: 6 RRCID -> 264593 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7242 - 7359

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SUGG "1" WELL #: 6 RRCID -> 264966 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6898 - 7078

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

SUGG FARMAR "38" WELL #: 7 RRCID -> 264971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6800 - 6846

09	450 #	415	-0-	-35	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
10	434 #	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
11	420 #	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
12	434 #	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
01	434 #	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
02	392 #	349	-0-	-43	-0-	349	2			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG FARMAR '19' WELL #: 2 RRCID -> 269764 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6505 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	793	R	793	-0-	-0-	-0-	791	2	2	9	Y	2	4	1			54
10	852	R	852	-0-	-0-	-0-	849	2	3	9	Y	3	4	1			53
11	674	R	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4	9	Y	4					57
12	856	R	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	Y	3	9	1			51
01	772	R	772	-0-	-0-	-0-	768	2	4	9	Y	4					55
02	756	#	652	-0-	-104	-0-	649	2	3	9	Y	3	4	1			54

SUGG FARMAR '13' WELL #: 2 RRCID -> 270156 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6627 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1980	#	1826	-0-	-154	-0-	1826	2			Y	-0-					9
10	2046	#	2003	-0-	-43	-0-	2003	2			Y	-0-					9
11	1980	#	1920	-0-	-60	-0-	1920	2			Y	-0-					9
12	1964	R	1964	-0-	-0-	-0-	1963	2	1	9	Y	1					10
01	2015	#	1962	-0-	-53	-0-	1960	2	2	9	Y	2					12
02	1820	#	1729	-0-	-91	-0-	1726	2	3	9	Y	3	15	1			-0-

SUGG FARMAR '19' WELL #: 1 RRCID -> 271502 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6475 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1736	R	1736	-0-	-0-	-0-	1726	2	10	9	Y	9	15	1			25
10	2049	R	2049	-0-	-0-	-0-	2034	2	15	9	Y	14	17	1			22
11	1620	R	1620	-0-	-0-	-0-	1605	2	15	9	Y	14					36
12	2058	R	2058	-0-	-0-	-0-	2043	2	15	9	Y	14	36	1			14
01	1858	R	1858	-0-	-0-	-0-	1840	2	18	9	Y	16					30
02	1848	#	1566	-0-	-282	-0-	1555	2	11	9	Y	10	15	1			25

SUGG FARMAR '13' WELL #: 5 RRCID -> 275596 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6498 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	766	R	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					21
10	785	R	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					21
11	750	#	723	-0-	-27	-0-	717	2	6	9	Y	5					26
12	775	#	749	-0-	-26	-0-	734	2	15	9	Y	14					40
01	775	#	728	-0-	-47	-0-	716	2	12	9	Y	11					51
02	728	#	675	-0-	-53	-0-	651	2	24	9	Y	22	73	1			-0-

CARTER "1909" WELL #: 1 RRCID -> 290812 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7160 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	402	R	402	-0-	-0-	-0-	292	2	110	9	Y	100	100	1			-0-
10	728	R	728	-0-	-0-	-0-	396	2	332	9	Y	302	302	1			-0-
11	380	R	380	-0-	-0-	-0-	246	2	134	9	Y	122	122	1			-0-
12	380	R	380	-0-	-0-	-0-	246	2	134	9	Y	122	122	1			-0-
01	312	R	312	-0-	-0-	-0-	232	2	80	9	Y	73					73
*02	275	R	275	-0-	-0-	-0-	207	2	68	9	Y	62					135

SUGG FARMAR 14 WELL #: 1 RRCID -> 291672 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 5983 - 6526

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 11/01 -> 581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	139		79	-0-	-60	521	79	2			N	-0-					-0-
12	605	R	84	-0-	-521	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	217	#	86	-0-	-131	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	84	#	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REAGAN CORE 110E WELL #: 1H RRCID -> 290610 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 8441 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 21412 07/27/2021

REAGAN CORE 4E WELL #: 1H RRCID -> 290923 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 8477 PERF. N/A

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 21356 07/26/2021

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
SUGG "E" WELL #: 4703 RRCID -> 140112 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7315 - 7493

09	330	#	271	-0-	-59	-0-	271	3			Y	-0-					2
10	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					2
11	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					2
12	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					2
01	341	#	259	-0-	-82	-0-	259	3			Y	-0-					2
02	336	#	104	-0-	-232	-0-	104	3			Y	-0-	1	1			1

SUGG "F" WELL #: 3501 RRCID -> 140114 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7262 - 7371

09	70	R	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1	14	1			3
10	69	R	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	Y	1					4
11	74	R	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1					5
12	90	R	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	1					6
01	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					6
02	56	#	14	-0-	-42	-0-	14	3			Y	-0-					6

SUGG "F" WELL #: 3503 RRCID -> 140115 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7281 - 7519

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 'F' WELL #: 3504 RRCID -> 142365 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7184 - 7316

09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	63	3	2	9	Y	2	18	1			4
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	Y	2					6
11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	Y	2					8
12	65	R	65	-0-	-0-	-0-	63	3	2	9	Y	2					10
01	62	#	59	-0-	-3	-0-	58	3	1	9	Y	1					11
02	56	#	46	-0-	-10	-0-	44	3	2	9	Y	2					13

SUGG "F" WELL #: 3505 RRCID -> 142366 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7212 - 7448

09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	39	-0-	-17	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

SUGG "F" WELL #: 3506 RRCID -> 142367 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7202 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-	4	1			1
10	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					1
11	66	R	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	1					2
12	62	#	61	-0-	-1	-0-	60	3	1	9	Y	1					3
01	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					3
02	56	#	47	-0-	-9	-0-	46	3	1	9	Y	1					4

SUGG "F" WELL #: 4601 RRCID -> 142368 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7174 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	30	3	3	9	Y	3					21
10	42	R	42	-0-	-0-	-0-	38	3	4	9	Y	4					25
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	35	3	3	9	Y	3					28
12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	33	3	4	9	Y	4					32
01	40	R	40	-0-	-0-	-0-	36	3	4	9	Y	4					36
*02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	31	3	3	9	Y	3					39

SUGG "F" WELL #: 4604 RRCID -> 142369 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					5
10	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					5
11	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1	4	1			2
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	29	3	1	9	Y	1					3
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					3
*02	43	R	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1					4

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79	R	79	-0-	-0-	-0-	76	3	3	9	Y	3	15	1			9
10	75	R	75	-0-	-0-	-0-	72	3	3	9	Y	3					12
11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	66	3	2	9	Y	2					14
12	78	R	78	-0-	-0-	-0-	75	3	3	9	Y	3					17
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	49	3	2	9	Y	2					19
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					19

SUGG "F" WELL #: 3513 RRCID -> 144790 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7202 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	38	-0-	-18	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

SUGG "G" WELL #: 4501 RRCID -> 145084 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	49	3	1	9	Y	1	5	1			3
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	46	3	1	9	Y	1					4
11	60	#	44	-0-	-16	-0-	43	3	1	9	Y	1					5
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	48	3	1	9	Y	1					6
01	62	#	42	-0-	-20	-0-	41	3	1	9	Y	1					7
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	34	3	1	9	Y	1					8

SUGG "G" WELL #: 4502 RRCID -> 145417 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7293 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	39	-0-	-17	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

SUGG "G" WELL #: 4503 RRCID -> 145419 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7248 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-	1	1			1
10	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					1
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					1
12	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					1
01	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					1
02	56 #	37	-0-	-19	-0-	37	3			Y	-0-					1

SUGG "G" WELL #: 4504 RRCID -> 145420 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7483

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "G" WELL #: 4505 RRCID -> 145422 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7308 - 7464

09	86 R	86	-0-	-0-	-0-	83	3	3	9	Y	3	15	1			9
10	77 R	77	-0-	-0-	-0-	75	3	2	9	Y	2					11
11	74 R	74	-0-	-0-	-0-	72	3	2	9	Y	2					13
12	77 R	77	-0-	-0-	-0-	74	3	3	9	Y	3					16
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	49	3	2	9	Y	2					18
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					18

SUGG "F" WELL #: 3508 RRCID -> 147192 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7406

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "F" WELL #: 4603 RRCID -> 147193 COMPL. DATE 07/06/1991 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7244 - 7456

09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2					11
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	Y	2					13
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	70	3	2	9	Y	2					15
12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	66	3	2	9	Y	2					17
01	74 R	74	-0-	-0-	-0-	72	3	2	9	Y	2					19
02	84 #	62	-0-	-22	-0-	61	3	1	9	Y	1					20

SUGG "F" WELL #: 4608 RRCID -> 147194 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7298 - 7458

09	60 #	42	-0-	-18	-0-	40	3	2	9	Y	2					11
10	62 #	52	-0-	-10	-0-	50	3	2	9	Y	2					13
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	47	3	2	9	Y	2					15
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	44	3	2	9	Y	2					17
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	48	3	2	9	Y	2					19
02	56 #	42	-0-	-14	-0-	41	3	1	9	Y	1					20

SUGG "F" WELL #: 4614 RRCID -> 147195 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7240 - 7502

09	120 #	113	-0-	-7	-0-	111	3	2	9	Y	2					11
10	140 R	140	-0-	-0-	-0-	139	3	1	9	Y	1					12
11	130 R	130	-0-	-0-	-0-	128	3	2	9	Y	2					14
12	124 #	122	-0-	-2	-0-	121	3	1	9	Y	1					15
01	134 R	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	9	Y	2					17
02	140 #	113	-0-	-27	-0-	112	3	1	9	Y	1					18

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

SUGG "F" WELL #: 4616 RRCID -> 147196 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7246 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	Y	1					10
10	46	R	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	Y	1					11
11	44	R	44	-0-	-0-	-0-	42	3	2	9	Y	2					13
12	41	R	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1					14
01	44	R	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	Y	1					15
*02	39	R	39	-0-	-0-	-0-	37	3	2	9	Y	2					17

SUGG "F" WELL #: 3509 RRCID -> 151862 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7244 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	98	R	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	Y	2	15	1			3
10	97	R	97	-0-	-0-	-0-	95	3	2	9	Y	2					5
11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2	9	Y	2					7
12	125	R	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2					9
01	116	R	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1					10
02	112	#	96	-0-	-16	-0-	94	3	2	9	Y	2					12

SUGG "F" WELL #: 4613 RRCID -> 152099 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7255 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	#	22	-0-	-8	-0-	20	3	2	9	Y	2					11
10	31	#	27	-0-	-4	-0-	25	3	2	9	Y	2					13
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	23	3	2	9	Y	2					15
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	22	3	2	9	Y	2					17
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	24	3	2	9	Y	2					19
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	20	3	1	9	Y	1					20

PFLUGER E WELL #: 1905 RRCID -> 152103 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7386 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	56	R	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1					6
10	51	R	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1					7
11	51	R	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1					8
12	49	R	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1					9
01	49	R	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1	6	1			4
02	56	#	39	-0-	-17	-0-	38	3	1	9	Y	1					5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
12	40	R	40	-0-	-0-	-0-	39	3	1	9	Y	1					1
01	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					1
*02	40	R	40	-0-	-0-	-0-	39	3	1	9	Y	1					2

PFLUGER "B" WELL #: 1706 RRCID -> 152112 COMPL. DATE 05/17/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7749 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	79	R	79	-0-	-0-	-0-	77	3	2	9	Y	2					5
10	94	R	94	-0-	-0-	-0-	92	3	2	9	Y	2	3	1			4
11	90	#	77	-0-	-13	-0-	75	3	2	9	Y	2	3	1			3
12	93	#	64	-0-	-29	-0-	63	3	1	9	Y	1	2	1			2
01	93	#	66	-0-	-27	-0-	65	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	84	#	76	-0-	-8	-0-	75	3	1	9	Y	1					2

SUGG 'F' WELL #: 5101 RRCID -> 152114 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7410 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

PFLUGER "K" WELL #: 3001 RRCID -> 214855 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8026 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	391	R	391	-0-	-0-	-0-	390	3	1	9	Y	1	14	1			7
10	525	R	525	-0-	-0-	-0-	522	3	3	9	Y	3					10
11	442	R	442	-0-	-0-	-0-	435	3	7	9	Y	6					16
12	444	R	444	-0-	-0-	-0-	437	3	7	9	Y	6	15	1			7
01	443	R	443	-0-	-0-	-0-	436	3	7	9	Y	6					13
*02	488	R	488	-0-	-0-	-0-	484	3	4	9	Y	4					17

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-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

PFLUGER "K" WELL #: 4801 RRCID -> 217737 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8051 - 8223

09	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
11	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
12	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	74	-0-	-10	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER H WELL #: 4902 RRCID -> 217740 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8007 - 8260

09	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-	12	1			5
10	142	R	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2					7
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	147	3	3	9	Y	3					10
12	163	R	163	-0-	-0-	-0-	160	3	3	9	Y	3	9	1			4
01	161	R	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3	9	Y	3					7
*02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	147	3	3	9	Y	3					10

PFLUGER H WELL #: 5102 RRCID -> 218522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8029 - 8290

09	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-	11	1			5
10	140	R	140	-0-	-0-	-0-	137	3	3	9	Y	3					8
11	136	R	136	-0-	-0-	-0-	133	3	3	9	Y	3					11
12	149	R	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	Y	2	9	1			4
01	139	R	139	-0-	-0-	-0-	136	3	3	9	Y	3					7
02	140	#	131	-0-	-9	-0-	128	3	3	9	Y	3					10

PFLUGER "H" WELL #: 5002 RRCID -> 218555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8034 - 8294

09	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-	12	1			6
10	185	R	185	-0-	-0-	-0-	177	3	8	9	Y	7					13
11	287	R	287	-0-	-0-	-0-	257	3	30	9	Y	27					40
12	372	R	372	-0-	-0-	-0-	342	3	30	9	Y	27	46	1			21
01	407	R	407	-0-	-0-	-0-	363	3	44	9	Y	40					61
*02	336	R	336	-0-	-0-	-0-	307	3	29	9	Y	26					87

PFLUGER A WELL #: 1511 RRCID -> 219688 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7641 - 7784

09	89	R	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	104	R	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	Y	2					3
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1					4
12	116	R	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1	2	1			3
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	2	1			2
*02	107	R	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1					3

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 219690 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2020

PFLUGER "K" WELL #: 3102 RRCID -> 225860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8032 - 8230

09	497 R	497	-0-	-0-	-0-	496	3	1	9	Y	1	16	1			7
10	704 R	704	-0-	-0-	-0-	700	3	4	9	Y	4					11
11	598 R	598	-0-	-0-	-0-	592	3	6	9	Y	5					16
12	570 R	570	-0-	-0-	-0-	568	3	2	9	Y	2	12	1			6
01	570 R	570	-0-	-0-	-0-	566	3	4	9	Y	4					10
02	644 #	485	-0-	-159	-0-	482	3	3	9	Y	3					13

SUGG "F" WELL #: 5110 RRCID -> 242414 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7302 - 7484

09	60 #	41	-0-	-19	-0-	40	3	1	9	Y	1					20
10	62 #	42	-0-	-20	-0-	41	3	1	9	Y	1					21
11	60 #	41	-0-	-19	-0-	40	3	1	9	Y	1	15	1			7
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	39	3	2	9	Y	2					9
01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1					10
*02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	35	3	2	9	Y	2					12

SUGG "F" WELL #: 5109 RRCID -> 244462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7275 - 7475

09	330 #	256	-0-	-74	-0-	255	3	1	9	Y	1					57
10	310 #	259	-0-	-51	-0-	258	3	1	9	Y	1					58
11	270 #	254	-0-	-16	-0-	252	3	2	9	Y	2	40	1			20
12	279 #	240	-0-	-39	-0-	237	3	3	9	Y	3					23
01	279 #	230	-0-	-49	-0-	227	3	3	9	Y	3					26
02	196 #	194	-0-	-2	-0-	191	3	3	9	Y	3					29

SUGG "F" WELL #: 4606 RRCID -> 244642 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7266 - 7400

09	690 #	613	-0-	-77	-0-	607	3	3	4	Y	3					21
						3	9									
10	761 R	761	-0-	-0-	-0-	757	3	4	9	Y	4					25
11	700 R	700	-0-	-0-	-0-	697	3	3	9	Y	3					28
12	682 #	662	-0-	-20	-0-	658	3	4	9	Y	4					32
01	726 R	726	-0-	-0-	-0-	722	3	4	9	Y	4					36
02	700 #	613	-0-	-87	-0-	610	3	3	9	Y	3					39

PFLUGER "B" WELL #: 1708 RRCID -> 277628 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7728 - 7894

09	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
01	93 #	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	84 #	43	-0-	-41	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

PFLUGER "E" WELL #: 1907 RRCID -> 277661 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7366 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1036	3	6	9	Y	5					34
10	951	R	951	-0-	-0-	-0-	945	3	6	9	Y	5					39
11	947	R	947	-0-	-0-	-0-	940	3	7	9	Y	6					45
12	1085	#	935	-0-	-150	-0-	927	3	8	9	Y	7					52
01	1085	#	942	-0-	-143	-0-	932	3	10	9	Y	9	38	1			23
02	980	#	911	-0-	-69	-0-	905	3	6	9	Y	5					28

SUGG "F" WELL #: 3514 RRCID -> 277662 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7289 - 7535

09	510	#	501	-0-	-9	-0-	501	3			Y	-0-	7	1			2
10	527	#	495	-0-	-32	-0-	495	3			Y	-0-					2
11	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					2
12	527	#	504	-0-	-23	-0-	504	3			Y	-0-					2
01	527	#	465	-0-	-62	-0-	465	3			Y	-0-					2
02	504	#	373	-0-	-131	-0-	373	3			Y	-0-					2

PFLUGER B WELL #: 1701 RRCID -> 289003 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6436 - 7226

09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*02	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

SUGG "H" WELL #: 6111 RRCID -> 289004 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7105 - 7353

09	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					9
10	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					9
11	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					9
12	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					9
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					9
02	28	#	24	-0-	-4	-0-	24	3			Y	-0-					9

PFLUGER "D" WELL #: 2308RC RRCID -> 289079 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 6932 - 8198

09	489	R	489	-0-	-0-	-0-	414	3	75	9	Y	68	73	1			102
10	460	R	460	-0-	-0-	-0-	385	3	75	9	Y	68	70	1			100
11	492	R	492	-0-	-0-	-0-	401	3	91	9	Y	83	75	1			108
12	627	R	627	-0-	-0-	-0-	530	3	97	9	Y	88	74	1			122
01	570	R	570	-0-	-0-	-0-	491	3	79	9	Y	72	141	1			53
*02	440	R	440	-0-	-0-	-0-	376	3	64	9	Y	58					111

SUGG "H" WELL #: 6106 RRCID -> 289325 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7059 - 7311

09	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					1
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					1
11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					1
12	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					1
01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					1
*02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					1

PFLUGER "D" WELL #: 2105TR RRCID -> 289456 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6600 - 7214

09	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
10	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
11	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
12	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

PFLUGER "D" WELL #: 2412TR RRCID -> 289457 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 6526 - 7334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
10	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
12	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
02	168 #	146	-0-	-22	-0-	146	3		Y	-0-			-0-

PFLUGER B WELL #: 4906RC RRCID -> 289569 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6600 - 7676

09	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
10	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
01	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
02	84 #	83	-0-	-1	-0-	83	3		Y	-0-			-0-

PFLUGER B WELL #: 2104 RRCID -> 289750 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7508 - 7758

09	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
10	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
11	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
12	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
*02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			-0-

SUGG "H" WELL #: 6103 RRCID -> 292180 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7162 - 7359

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGG "H" WELL #: 6107 RRCID -> 292181 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7160 - 7332

02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGG "H" WELL #: 6105 RRCID -> 292192 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7253 - 7419

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGG "H" WELL #: 6110 RRCID -> 292193 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7205 - 7277

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGG "H" WELL #: 6104 RRCID -> 292194 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7156 - 7399

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CREWS, CAROL 8 WELL #: 2 X RRCID -> 150898 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL "43" WELL #: 1 RRCID -> 205196 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8073 - 8227

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	165 R	165	-0-	-0-	-0-	162	3	3	9	Y	3					39
10	175 R	175	-0-	-0-	-0-	174	3	1	9	Y	1					40
11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2	35	1			7
12	124 #	115	-0-	-9	-0-	62	3	53	9	Y	48					55
01	124 #	51	-0-	-73	-0-	48	3	3	9	Y	3					58
02	DLQ G-10	20	-0-	20	20	17	3	3	9	Y	3					61

FOSSIL PETROLEUM LLC 278879
SUGG, A. A. "15" WELL #: 1 RRCID -> 280533 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5810 - 5848

09	600 #	574	-0-	-26	-0-	465	3	109	9	Y	99	84	1			72
10	664 R	664	-0-	-0-	-0-	546	3	118	9	Y	107	117	1			62
11	641 R	641	-0-	-0-	-0-	528	3	113	9	Y	103	138	1			27
12	665 R	665	-0-	-0-	-0-	544	3	121	9	Y	110	134	1			3
01	643 R	643	-0-	-0-	-0-	525	3	118	9	Y	107	24	1			86
*02	572 R	572	-0-	-0-	-0-	485	3	87	9	Y	79	135	1			30

SUGG, A.A. "2" WELL #: 2 RRCID -> 280685 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5575 - 6464

09	240 #	183	-0-	-57	-0-	147	3	36	9	Y	33	28	1			30
10	292 R	292	-0-	-0-	-0-	237	3	55	9	Y	50	55	1			25
11	243 R	243	-0-	-0-	-0-	210	3	33	9	Y	30	40	1			15
12	248 #	245	-0-	-3	-0-	212	3	33	9	Y	30	37	1			8
01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	216	3	39	9	Y	35	8	1			35
*02	237 R	237	-0-	-0-	-0-	198	3	39	9	Y	35	61	1			9

SUGG, A. A. 3057 WELL #: 1 RRCID -> 280687 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5664 - 6356

09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
GANADOR OPERATING, LLC 293514
SUGG 29 WELL #: 3 RRCID -> 275362 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5230 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	810	#	584	-0-	-226	-0-	35	1	547	3	Y	2					18
							2	9									
10	837	#	694	-0-	-143	-0-	42	1	652	3	Y	-0-					18
11	780	#	686	-0-	-94	-0-	42	1	644	3	Y	-0-					18
12	3975	R	3975	-0-	-0-	-0-	238	1	3725	3	Y	11					29
							12	9									
*01	3318	R	3318	-0-	-0-	-0-	195	1	3061	3	Y	56	65	1			20
							62	9									
*02	2745	R	2745	-0-	-0-	-0-	161	1	2517	3	Y	61					81
							67	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-

HULEN OPERATING COMPANY 412402
WILLIAMS PEARL B WELL #: 3601 RRCID -> 286066 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 3960 - 7182

09	120	#	30	-0-	-90	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	124	#	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	93	#	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	112	#	35	-0-	-77	-0-	35	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS PEARL B WELL #: 3702 RRCID -> 286102 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4414 - 6567

09	60	#	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS PEARL -A- WELL #: 5602 RRCID -> 287405 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 4132 - 6528

09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	#	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS PEARL -A- WELL #: 5501 RRCID -> 287953 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 3976 - 5765

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	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610

HOLT "112" WELL #: 2 RRCID -> 138711 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5520 - 5527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

SUGG "41" WELL #: 3 RRCID -> 254887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6946 - 6984

09	150 #	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
12	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
01	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
02	140 #	37	-0-	-103	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

SUGG "41" WELL #: 2 RRCID -> 282903 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7124

09	150 #	109	-0-	-41	-0-	105	2	4	9	Y	4					4
10	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					4
11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					4
12	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					4
01	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					4
02	140 #	37	-0-	-103	-0-	37	2			Y	-0-					4

SUGG "41" WELL #: 1 RRCID -> 290348 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 7051

09	300 #	276	-0-	-24	-0-	273	2	3	9	N	3					104
10	396 R	396	-0-	-0-	-0-	387	2	9	9	N	8					112
11	330 R	330	-0-	-0-	-0-	323	2	7	9	N	6					118
12	322 R	322	-0-	-0-	-0-	312	2	10	9	N	9					127
01	351 R	351	-0-	-0-	-0-	344	2	7	9	N	6					133
02	280 #	71	-0-	-209	-0-	71	2			N	-0-					133

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

H & P WELL #: 2 RRCID -> 250747 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6509 - 8060

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HUGHES, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 282322 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6044 - 7632

09	1484 R	1484	-0-	-0-	-0-	1371	3	113	9	N	103					184
10	1718 R	1718	-0-	-0-	-0-	1605	3	113	9	N	103	174	1			113
11	1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	1448	3	112	9	N	102					215
12	1573 R	1573	-0-	-0-	-0-	1463	3	110	9	N	100	178	1			137
01	1674 #	1397	-0-	-277	-0-	1312	3	85	9	N	77					214
02	1512 #	1237	-0-	-275	-0-	1156	3	81	9	N	74	176	1			112

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHWARTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 289078 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6308 - 7905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	21 R	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	17 R	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	28 #	7	-0-	-21	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
HOLT "112" WELL #: 1 RRCID -> 106464 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 2690 - 3290

09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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-					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-

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	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					161
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) //CONT.// 85279 400 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S //CONT.// 919182
KEENEY, W. E. "24" WELL #: 2 RRCID -> 136810 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7200 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
10	0	#	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			Y	-0-			24
10	496	N	355	-0-	-141 B	-0-	355	3			Y	-0-			24
11	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			Y	-0-			24
12	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			Y	-0-			24
01	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			Y	-0-			24
*02	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			Y	-0-			24

DAVIS, G.H. WELL #: 7 RRCID -> 204561 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3352 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			Y	-0-			6
10	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			Y	-0-			6
11	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			Y	-0-			6
12	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			Y	-0-			6
01	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			Y	-0-			6
*02	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	37	1	737	2	N	-0-			-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	37	1	540	2	N	-0-			-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	42	1	918	2	N	-0-			-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	57	1	1260	2	N	-0-			-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	46	1	888	2	N	-0-			-0-
*02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	802	2	N	-0-			-0-

SUGG-IRION (WOLFCAMP) 87016 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
LOPEZ CREEK WELL #: 3 RRCID -> 280010 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5608 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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 #: 1 RRCID -> 215519 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6894 - 6926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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 - WELL PLUGGED 6-17-2021

SUSAN PEAK (CISCO CANYON) 87334 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. 169750
ROBERTSON, JOHN D. -C- WELL #: RRCID -> 276482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7939 - 8806

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	T. A.	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

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

09	810 #	748	-0-	-62	-0-	7	1	741	2	N	-0-	27	1			159
10	837 #	663	-0-	-174	-0-	6	1	657	2	N	-0-					159
11	810 #	552	-0-	-258	-0-	5	1	547	2	N	-0-					159
12	775 #	662	-0-	-113	-0-	6	1	656	2	N	-0-					159
01	775 #	647	-0-	-128	-0-	6	1	641	2	N	-0-					159
02	700 #	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					159

TURNER, TARA WELL #: 19 RRCID -> 119607 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6503 - 6546

09	780 #	722	-0-	-58	-0-	6	1	716	2	N	-0-					81
10	806 #	679	-0-	-127	-0-	6	1	673	2	N	-0-					81
11	780 #	570	-0-	-210	-0-	5	1	565	2	N	-0-					81
12	744 #	659	-0-	-85	-0-	6	1	653	2	N	-0-					81
01	744 #	629	-0-	-115	-0-	6	1	623	2	N	-0-					81
02	672 #	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					81

TURNER, TARA WELL #: 11 RRCID -> 120438 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6471 - 6497

09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	2	N	-0-					10
10	205 R	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	2	N	-0-					10
11	150 #	126	-0-	-24	-0-	1	1	125	2	N	-0-					10
12	155 #	128	-0-	-27	-0-	1	1	127	2	N	-0-					10
01	155 #	135	-0-	-20	-0-	1	1	134	2	N	-0-					10
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					10

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
REDBUD E & P, INC. 696678
MUNN-B 1125 WELL #: 12 RRCID -> 120734 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6175 - 6395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	720 #	651	-0-	-69	-0-	649	2	2	9	Y	2					11
10	744 #	603	-0-	-141	-0-	588	2	15	9	Y	14	17	1			8
11	720 #	600	-0-	-120	-0-	585	2	15	9	Y	14					22
12	744 #	554	-0-	-190	-0-	547	2	7	9	Y	6	17	1			11
01	682 #	570	-0-	-112	-0-	567	2	3	9	Y	3					14
02	616 #	464	-0-	-152	-0-	457	2	7	9	Y	6					20

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 1 RRCID -> 201756 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6214 - 6238

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	16	-0-	16	16	1	1	8	2	Y	6					6
						7	9									
*01	14B2 EXT	64	-0-	64	80	10	1	50	2	Y	4					10
						4	9									
*02	14B2 EXT	53	-0-	53	133	9	1	44	2	Y	-0-					10

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678
TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 4 RRCID -> 209049 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6020 - 6200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450 #	201	-0-	-249	-0-	65	1	136	2	Y	-0-					20
10	465 #	25	-0-	-440	-0-	7	1	18	2	Y	-0-					20
11	748 R	748	-0-	-0-	-0-	120	1	628	2	Y	-0-					20
12	513 R	513	-0-	-0-	-0-	67	1	446	2	Y	-0-					20
01	462 R	462	-0-	-0-	-0-	77	1	385	2	Y	-0-					20
02	420 #	282	-0-	-138	-0-	46	1	236	2	Y	-0-					20

TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 1 RRCID -> 212098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7153 PERF. 5938 - 6123

09	1320 #	1161	-0-	-159	-0-	374	1	787	2	Y	-0-					25
10	1333 #	1245	-0-	-88	-0-	340	1	905	2	Y	-0-					25
11	1290 #	1142	-0-	-148	-0-	183	1	959	2	Y	-0-					25
12	1237 R	1237	-0-	-0-	-0-	149	1	996	2	Y	84					109
						92	9									
01	1240 #	1080	-0-	-160	-0-	175	1	879	2	Y	24					133
						26	9									
02	1120 #	997	-0-	-123	-0-	163	1	834	2	Y	-0-					133

THP OPERATING LLC 857147
MUNN "1123" WELL #: 1 RRCID -> 139624 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6293 - 6484

09	0 #	-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

TXP, INCORPORATED 875395
MUNN-B 1125 WELL #: 4 RRCID -> 111817 COMPL. DATE 07/22/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6377 - 6463

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

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	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-

TALPA, SW. (DOG BEND) 88245 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
BMW SERVICES, LLC 077573
CHARLES PARKER WELL #: 1 RRCID -> 256793 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3110 - 3118

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

TAOS (CANYON) 88323 200 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS 779259
MCGILL "12" WELL #: 1 RRCID -> 276503 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7290 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
02	0	W	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

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

09	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL "31" WELL #: 1 RRCID -> 114763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9371 - 9459

09	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	372	#	121	-0-	-251	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	360	#	79	-0-	-281	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

FIREBIRD ENERGY LLC 268933
MCELROY RANCH CO. "H" WELL #: 8 U RRCID -> 156462 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

TILLERY (CANYON, UPPER) 90007 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL, VIRGIL J. WELL #: 2 RRCID -> 079368 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3575 - 3587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	573	3	89	9	Y	81	150	1			48
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	776	3	10	4	Y	75					123
						83	9									
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	419	3	81	9	Y	74	74	1			123
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	444	3	86	9	Y	78	70	1			131
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	324	3	70	9	Y	64	148	1			47
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	222	3	121	4	Y	58					105
						64	9									

TILLERY (STRAWN) 90007 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BRP ENERGY, LLC 041519
POWELL, V. J. WELL #: 1 RRCID -> 042915 COMPL. DATE 11/20/1967 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SMC OIL & GAS, INC. 789634
POWELL, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 150357 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3968 - 3976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLERY, S. (CANYON) 90012 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL WELL #: 301 RRCID -> 243760 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4046 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	356	3	3	4	N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	308	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TIPPETT (CLEAR FORK LO.) 90188 083 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BYRD OPERATING COMPANY 118748
TIPPETT, J. H. "E" WELL #: 3 RRCID -> 172544 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4424 - 4512

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

TIPPETT, J. H. "E" (NCT-B) WELL #: 8 RRCID -> 213306 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 4137 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	1086	3	55	9	N	50					224
10	1251	R	1251	-0-	-0-	-0-	1188	3	63	9	N	57					281
11	1140	#	1119	-0-	-21	-0-	1052	3	67	9	N	61	178	1			164
12	1178	#	1177	-0-	-1	-0-	1102	3	75	9	N	68					232
*01	1178	#	1133	-0-	-45	-0-	1063	3	70	9	N	64	182	1			114
*02	1064	#	612	-0-	-452	-0-	543	3	69	9	N	63					177

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	690	R	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPETT, NORTH (MONTOYA) 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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPETT, 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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	14B	DENY	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

03/01 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

03/01 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-

TODD, NW. (SAN ANDRES) //CONT.// 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SHANNON, M. A. -A- NCT-2 WELL #: 1 RRCID -> 019348 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 1695 PERF. 1600 - 1630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-													

VINSON EXPLORATION 886105
SHANNON ESTATE -V- WELL #: 1 RRCID -> 040959 COMPL. DATE 08/28/1966 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 0 - 1855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	312 N	312	-0-	-0-	B -0-	312	2		N	-0-			-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	B -0-	331	2		N	-0-			-0-
11	300 N	125	-0-	-175	B -0-	125	2		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	112 N	NO RPT	-0-	-112	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
HARRIS -C- WELL #: 6 RRCID -> 019361 COMPL. DATE 02/05/1960 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4635 - 4659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		Y	-0-			-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		Y	-0-			-0-
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		Y	-0-			-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		Y	-0-			-0-
01	651 N	619	-0-	-32	-0-	619	3		Y	-0-			-0-
02	588 N	366	-0-	-222	-0-	366	3		Y	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 047734 COMPL. DATE 01/04/1970 TOTAL DEPTH 5324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3		N	-0-			-0-
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
11	1620 N	1602	-0-	-18	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
12	1922 N	1504	-0-	-418	-0-	1504	3		N	-0-			-0-
01	1953 N	1567	-0-	-386	-0-	1567	3		N	-0-			-0-
02	1484 N	1256	-0-	-228	-0-	1256	3		N	-0-			-0-

HARKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 125287 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4658 - 4696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1590 N	1243	-0-	-347	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
10	1860 N	1369	-0-	-491	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
02	1148 N	939	-0-	-209	-0-	939	3		N	-0-			-0-

TOE NAIL (HARKEY) //CONT.// 90351 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
HARRIS C WELL #: 1 RRCID -> 154579 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4626 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOE NAIL (PALO PINTO) 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 159932 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4432 - 4442

09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, K. L. WELL #: 4 RRCID -> 129909 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 0 - 5221

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-

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	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					195
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					195
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	195					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

TOM M. (ELLENBURGER) 90515 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
MITCHELL WELL #: 1047 RRCID -> 100974 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 14745 PERF.13562 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
FDL OPERATING, LLC 263924
HUGHES "A" WELL #: 3 RRCID -> 145380 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9451 - 10460

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	645					Y	-0-					194
10	645	N	-0-	-0-	-645	-0-					Y	-0-					194
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	646	3	242	9	Y	220	171	1			243
01	T. A.		640	-0-	640	640	617	3	23	9	Y	21					264
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	640					Y	264					-0-

HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
ARNETT 44 WELL #: 1 RRCID -> 261630 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10688

09	21360	X	15789	-0-	-5571	-0-	15448	3	341	9	Y	310	284	1			114
10	19840	X	14543	-0-	-5297	-0-	14251	3	292	9	Y	265	262	1			117
11	18360	X	14886	-0-	-3474	-0-	14566	3	320	9	Y	291	327	1			81
12	18631	X	14994	-0-	-3637	-0-	14660	3	334	9	Y	304	293	1			92
01	16709	X	14533	-0-	-2176	-0-	14289	3	244	9	Y	222	248	1			66
02	14728	X	9602	-0-	-5126	-0-	9341	3	261	9	Y	237	125	1			178

TRIUMPH (WOLFCAMP) 91424 475 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
CODY BELL "13" WELL #: 1 RRCID -> 192919 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8414 - 8644

09	868	R	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
10	868	R	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
11	960	#	554	-0-	-406	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
12	992	#	855	-0-	-137	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
01	992	#	777	-0-	-215	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
02	812	#	248	-0-	-564	-0-	248	3			Y	-0-					-0-

SWARTZ OIL COMPANY 833090
CODY BELL 53 WELL #: 1 RRCID -> 259722 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8936 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-

TUCKMAR, SOUTH (CROSS CUT) 91663 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
GOLDEN SPECIALTIES OIL & GAS 313070
WALTERS, R.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 139645 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3350 - 3366

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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) 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
UNIVERSITY 29-32N WELL #: 2 RRCID -> 094419 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7880 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	175	-0-	-305	-0-	174	3	1	9	Y	1					20
10	372	N	153	-0-	-219	-0-	152	3	1	9	Y	1					21
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	Y	2					23
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					23
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	105	3	1	9	Y	1					24
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					25

UNIVERSITY 29-27 WELL #: 1 RRCID -> 097492 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7670 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	363	-0-	-257	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	395	-0-	-333	-0-	395	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 207503 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	88	-0-	-92 B	-0-	31	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47 B	-0-	41	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	37	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	39	-0-	-54 B	-0-	12	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 213258 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		112	-0-	112 B	593	112	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		108	-0-	108 B	701	108	3			N	-0-					-0-
11	817		116	-0-	-701 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112 B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-5 WELL #: 1 RRCID -> 063896 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8174 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252 B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) //CONT.// 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 077626 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1926 - 2340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	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-

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-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
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	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	3	Y	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	Y	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	Y	-0-			-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	218	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 090721 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 896 PERF. 849 - 896

09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 3 RRCID -> 095312 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 1135 - 1149

09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-28W WELL #: 2 RRCID -> 098290 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 920 PERF. 885 - 920

09	1140 N	1018	-0-	-122	-0-	1018	3	Y	-0-			-0-
10	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3	Y	-0-			-0-
11	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	1031	3	Y	-0-			-0-
12	1054 N	983	-0-	-71	-0-	983	3	Y	-0-			-0-
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3	Y	-0-			-0-
02	952 N	932	-0-	-20	-0-	932	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 4 RRCID -> 098569 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-23W WELL #: 3 RRCID -> 098570 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-27 WELL #: 1 RRCID -> 098644 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 1080 - 1164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-23 WELL #: 1 RRCID -> 098828 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-22E WELL #: 2 RRCID -> 098829 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 1364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					3
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					3
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					3
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					3
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					3
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					3

UNIVERSITY 31-28 WELL #: 4 RRCID -> 105112 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 1 RRCID -> 105221 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	361	-0-	-143	-0-	361	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 31-4 WELL #: 2 RRCID -> 106386 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 914 PERF. 748 - 764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 2 RRCID -> 106387 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 832 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
01	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	532	N	280	-0-	-252	-0-	280	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-3 WELL #: 3 RRCID -> 125004 COMPL. DATE 07/29/1987 TOTAL DEPTH 928 PERF. 908 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BAKER RESOURCES, LLC 044385
UNIVERSITY 22-31 WELL #: 1 RRCID -> 098572 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8485 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					12
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					12
11	1980	N	1659	-0-	-321	-0-	1659	2			N	-0-					12
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					12
01	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	1700	2			N	-0-					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

UNIVERSITY 23-31A WELL #: 1 RRCID -> 098573 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8098 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					10
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					10
11	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	2			N	-0-					10
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					10
01	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	2			N	-0-					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES, LLC //CONT.// 044385
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					21
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					21
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					21
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					21
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PERNER RANCH WELL #: 4301H RRCID -> 167674 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 8459 - 10700

09	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	1351	2			N	-0-					2
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					2
11	1440	N	1328	-0-	-112	-0-	1328	2			N	-0-					2
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					2
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127376 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888

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

COUCH ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 163753 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 9160 - 10436

09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
*02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

COUCH ESTATE WELL #: 5HR RRCID -> 166458 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9306 - 10681

09	1110	N	940	-0-	-170	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
01	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 242199 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8780 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	2460 X	2334	-0-	-126	-0-	30	1	2304	2	N	-0-					41
10	2511 X	2349	-0-	-162	-0-	31	1	2316	2	N	2					43
						2	9									
11	2430 X	2219	-0-	-211	-0-	30	1	2189	2	N	-0-					43
12	2449 X	2272	-0-	-177	-0-	31	1	2241	2	N	-0-					43
01	2449 X	2341	-0-	-108	-0-	31	1	2310	2	N	-0-					43
02	2184 X	1708	-0-	-476	-0-	28	1	1680	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	14B2 EXT	350	-0-	350	1685	350	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	338	-0-	338	2023	338	3			N	-0-					-0-
11	2291 X	268	-0-	-2023	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-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	938 N	938	-0-	-0-	-0-	860	2	78	9	N	71					-0-
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	961 N	838	-0-	-123	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	784 N	749	-0-	-35	-0-	749	2			N	-0-					71

UNIVERSITY 32-15 WELL #: 1 RRCID -> 223115 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8833

09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 223119 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8658 - 8740

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. 630611

BEAN, JOE 'A' WELL #: 2050 RRCID -> 102434 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7870 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1616	3	6	9	Y	5					32
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1881	3	2	9	Y	2					34
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2347	3	1	9	Y	1					35
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1974	3	6	9	Y	5					40
01	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	1761	3	3	9	Y	3					43
*02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2333	3	8	9	Y	7	45	1			5

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	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 107890 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7867 - 7903

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-

BEAN, JOE "E" WELL #: 1051 RRCID -> 107891 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7982 - 8042

09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

BEAN, JOE 'A' WELL #: 4050 RRCID -> 179621 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7948 - 7996

09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
*02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 215555 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7882 - 7908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 697118
UNIVERSITY 31-33 WELL #: 1 RRCID -> 088692 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8773

09	960 N	906	-0-	-54	-0-	906	3		Y	-0-			-0-
10	992 N	885	-0-	-107	-0-	885	3		Y	-0-			-0-
11	900 N	881	-0-	-19	-0-	881	3		Y	-0-			-0-
12	930 N	825	-0-	-105	-0-	825	3		Y	-0-			-0-
01	899 N	777	-0-	-122	-0-	777	3		Y	-0-			-0-
02	812 N	681	-0-	-131	-0-	681	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-35 WELL #: 1 RRCID -> 088930 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8289 - 8325

09	720 N	578	-0-	-142	-0-	578	3		Y	-0-			-0-
10	744 N	654	-0-	-90	-0-	654	3		Y	-0-			-0-
11	720 N	531	-0-	-189	-0-	531	3		Y	-0-			-0-
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		Y	-0-			-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		Y	-0-			-0-
*02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 1 RRCID -> 088931 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8438

09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		Y	-0-			-0-
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		Y	-0-			-0-
11	1020 N	989	-0-	-31	-0-	989	3		Y	-0-			-0-
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		Y	-0-			-0-
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		Y	-0-			-0-
*02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-27 WELL #: 1 RRCID -> 089039 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8628 - 8699

09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		Y	-0-			-0-
10	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3		Y	-0-			-0-
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3		Y	-0-			-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		Y	-0-			-0-
01	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	3		Y	-0-			-0-
02	392 N	362	-0-	-30	-0-	362	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-19 WELL #: 1A RRCID -> 089066 COMPL. DATE 05/19/1980 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8705 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 1 RRCID -> 089455 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8098 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	395	-0-	-85	-0-	393	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	651	N	441	-0-	-210	-0-	438	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	3	3	9	Y	3	2	1			1
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	560	N	419	-0-	-141	-0-	417	3	2	9	Y	2	2	1			1

UNIVERSITY 31-26 WELL #: 1 RRCID -> 089727 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8231 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 1 RRCID -> 089728 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8500 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

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) 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
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-27W WELL #: 2 RRCID -> 089940 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8513 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-36W WELL #: 2A RRCID -> 089941 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8236 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	201	-0-	-129	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 2 RRCID -> 090122 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9101 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1667	-0-	-317	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1718	-0-	-292	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
*02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 2 RRCID -> 090306 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8573 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-19-E WELL #: 2 RRCID -> 090458 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8665 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-25-W WELL #: 2 RRCID -> 090459 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8259 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	990	N	857	-0-	-133	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
*02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-28 WELL #: 1 RRCID -> 090709 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8835 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1110	N	939	-0-	-171	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	800	-0-	-161	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
11	1470	N	795	-0-	-675	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 092477 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8644 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
*02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 14 RRCID -> 093070 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8516 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	679	-0-	-49	-0-	679	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 096000 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 8419 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 096235 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8756 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	713	3	4	9	Y	4	5	1			4
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	3	6	9	Y	5	5	1			4
11	630	N	493	-0-	-137	-0-	485	3	8	9	Y	7	8	1			3
12	744	N	563	-0-	-181	-0-	555	3	8	9	Y	7	5	1			5
01	527	N	470	-0-	-57	-0-	468	3	2	9	Y	2	2	1			5
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	3	3	9	Y	3	3	1			4

UNIVERSITY 31-11 WELL #: 1 RRCID -> 097554 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8686 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	226	-0-	-82	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-21W WELL #: 2 RRCID -> 097684 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8600 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	694	-0-	-446	-0-	692	3	2	9	Y	2	2	1			4
10	1085	N	707	-0-	-378	-0-	704	3	3	9	Y	3	2	1			5
11	840	N	751	-0-	-89	-0-	751	3			Y	-0-	4	1			1
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1138	3	3	9	Y	3	2	1			2
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	858	3	3	9	Y	3	3	1			2
*02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	963	3	4	9	Y	4	4	1			1

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 1 RRCID -> 098645 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8345 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
10	1674	X	1042	-0-	-632	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
11	1830	X	1060	-0-	-770	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
12	1891	X	1513	-0-	-378	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
*02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-20 WELL #: 1 RRCID -> 099095 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8874 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-10E WELL #: 2 RRCID -> 099167 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8149 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1830	N	1302	-0-	-528	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1370	-0-	-521	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
01	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
*02	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 1 RRCID -> 099543 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8404 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	447	-0-	-173	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	279	-0-	-253	-0-	279	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-8 WELL #: 1 RRCID -> 099544 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8615 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-7 WELL #: 1 RRCID -> 102906 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8666 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-1 WELL #: 1 RRCID -> 103234 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8301 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
*02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-6 WELL #: 1 RRCID -> 103237 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8809 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	567	-0-	-93	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
*02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-6N WELL #: 2 RRCID -> 103240 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	195	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-S WELL #: 2 RRCID -> 103241 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8401 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
01	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
*02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-6 WELL #: 1 RRCID -> 103370 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8767 - 8990

09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
01	589 N	386	-0-	-203	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
02	504 N	403	-0-	-101	-0-	403	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-7 WELL #: 1 RRCID -> 104060 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8587 - 8852

09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	971	3	2	9	Y	2	2	1			3
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	821	3	3	9	Y	3	2	1			4
11	750 N	740	-0-	-10	-0-	738	3	2	9	Y	2	4	1			2
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1164	3	3	9	Y	3	2	1			3
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	959	3	6	9	Y	5	4	1			4
*02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1065	3	6	9	Y	5	7	1			3

UNIVERSITY 31-24 WELL #: 1 RRCID -> 104795 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8059 - 8403

09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 16 RRCID -> 105049 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 8588 - 8705

09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-12W UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107681 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8566 - 8816

09	390 N	308	-0-	-82	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
10	434 N	257	-0-	-177	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
11	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
*02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 1 RRCID -> 109547 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8947 - 9044

09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
11	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	1253	3			Y	-0-					-0-
12	1612 N	1336	-0-	-276	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
01	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
*02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 32-2 WELL #: 2 RRCID -> 109551 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8314 - 8522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
12	1519 N	1430	-0-	-89	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
*02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-8E UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110054 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8444 - 8742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
10	1395 N	1154	-0-	-241	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
11	1230 N	1204	-0-	-26	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
*02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 3 RRCID -> 110449 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8379 - 8410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
*02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 3 RRCID -> 110875 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9056 - 9586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 4 RRCID -> 111083 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 8378 - 8531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
*02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112414 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8364 - 8623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
*02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 1 RRCID -> 114820 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8412 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630 N	525	-0-	-105	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
10	651 N	441	-0-	-210	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
12	558 N	395	-0-	-163	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
*02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 21-2 WELL #: 2 RRCID -> 115219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8733 - 9237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					-0-
*02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 31-13 WELL #: 1 RRCID -> 116130 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9147 - 9386

09	720 N	569	-0-	-151	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
10	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
*02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31N WELL #: 2 RRCID -> 118678 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8948 - 9217

09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
*02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 4 RRCID -> 118912 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9094 - 9450

09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
10	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
12	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
*02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-7S WELL #: 2 RRCID -> 120397 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8393 - 8653

09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	302	3	2	9	Y	2	2	1			3
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	257	3	3	9	Y	3	2	1			4
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	281	3	2	9	Y	2	4	1			2
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	267	3	3	9	Y	3	2	1			3
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	3	1	9	Y	1	1	1			3
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	226	3	2	9	Y	2	2	1			3

UNIVERSITY 31-7 WELL #: 1 RRCID -> 120660 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8404 - 8646

09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 2 RRCID -> 120736 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8459 - 8660

09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1238	3	4	9	Y	4	5	1			4
10	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	1109	3	6	9	Y	5	5	1			4
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1128	3	8	9	Y	7	8	1			3
12	1271 N	1136	-0-	-135	-0-	1128	3	8	9	Y	7	5	1			5
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1167	3	6	9	Y	5	4	1			6
*02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1080	3	6	9	Y	5	7	1			4

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON M-13 WELL #: 1 RRCID -> 121903 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 9170 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					-0-
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	504	N	402	-0-	-102	-0-	402	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 1 RRCID -> 121904 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8757 - 8933

09	1770	X	1550	-0-	-220	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-
10	1705	X	1538	-0-	-167	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
11	1620	X	1394	-0-	-226	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
12	1612	X	1460	-0-	-152	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
*02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 C RRCID -> 123970 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8665 - 8795

09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
*02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-33 WELL #: 3 RRCID -> 125859 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8781 - 8976

09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-6 WELL #: 2 RRCID -> 125860 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8277 - 8522

09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
*02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	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	1080	N	908	-0-	-172	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
10	1023	N	829	-0-	-194	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	872	-0-	-178	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
*02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 32-16 N WELL #: 2 RRCID -> 126285 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 8564 - 8718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-16 WELL #: 2 RRCID -> 126463 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8372 - 8467

09	1140 N	578	-0-	-562	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
10	930 N	839	-0-	-91	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
11	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
*02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 37-9 WELL #: 1 RRCID -> 126616 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8393 - 8573

09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	644	3	2	9	Y	2	2	1			4
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	3	9	Y	3	2	1			5
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	618	3	3	9	Y	3	4	1			4
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	673	3	3	9	Y	3	2	1			5
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	770	3	3	9	Y	3	3	1			5
*02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	646	3	4	9	Y	4	5	1			5

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 8936

09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1773	3	4	9	Y	4	5	1			5
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1796	3	6	9	Y	5	5	1			5
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1656	3	7	9	Y	6	8	1			3
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1580	3	8	9	Y	7	5	1			5
01	1798 N	1506	-0-	-292	-0-	1498	3	8	9	Y	7	6	1			6
02	1540 N	1493	-0-	-47	-0-	1485	3	8	9	Y	7	9	1			4

UNIVERSITY 33-14E WELL #: 1 RRCID -> 127974 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8409 - 8507

09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-15W WELL #: 3 RRCID -> 130193 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8286 - 8476

09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-8 WELL #: 1 RRCID -> 130349 COMPL. DATE 02/21/1989 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8446 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2280	X	1578	-0-	-702	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
10	1984	X	1920	-0-	-64	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
11	1920	X	1716	-0-	-204	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
12	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-
01	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
*02	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-8N UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131161 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8400 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	3	2	9	Y	2	2	1			4
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	3	3	9	Y	3	2	1			5
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	3	2	9	Y	2	4	1			3
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	3	3	9	Y	3	2	1			4
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	521	3	2	9	Y	2	2	1			4
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	3	2	9	Y	2	2	1			4

UNIVERSITY 31-8W WELL #: 3 RRCID -> 131287 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8334 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 1 RRCID -> 132865 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 8478 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	831	-0-	-129	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
*02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 2 RRCID -> 134105 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8472 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8518 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8917 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	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 #: 4 RRCID -> 143212 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8604 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	383	-0-	-268	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	503	-0-	-337	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
*02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 30 WELL #: 2 RRCID -> 143569 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9136 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 147309 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8948 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9189 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	3			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	3			N	-0-					-0-
01	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8469 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1140	3	4	9	Y	4	5	1			6
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1404	3	6	9	Y	5	5	1			6
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1279	3	8	9	Y	7	8	1			5
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1202	3	8	9	Y	7	5	1			7
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1264	3	7	9	Y	6	5	1			8
*02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1403	3	7	9	Y	6	8	1			6

HENDERSON 20-1 WELL #: 4 RRCID -> 153201 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8758 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 28-16 WELL #: 3 RRCID -> 153203 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9047 - 9148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 3 RRCID -> 156492 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8915 - 9097

09	840 N	739	-0-	-101	-0-	737	3	2	9	N	2	2	1			1
10	806 N	776	-0-	-30	-0-	773	3	3	9	N	3	3	1			1
11	750 N	709	-0-	-41	-0-	706	3	3	9	N	3	4	1			-0-
12	775 N	728	-0-	-47	-0-	725	3	3	9	N	3	2	1			1
01	775 N	705	-0-	-70	-0-	702	3	3	9	N	3	3	1			1
02	672 N	664	-0-	-8	-0-	660	3	4	9	N	4	5	1			1

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 2 RRCID -> 156493 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8512 - 8649

09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
*02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 3 RRCID -> 156495 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9225 - 9441

09	450 N	302	-0-	-148	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	280 N	236	-0-	-44	-0-	236	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 157277 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9165 - 9320

09	600 N	546	-0-	-54	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	570 N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	504 N	404	-0-	-100	-0-	404	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 157281 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 157284 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9171 - 9293

09	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 4 RRCID -> 158786 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9248 - 9468

09	480	N	354	-0-	-126	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	300	N	150	-0-	-150	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	372	N	135	-0-	-237	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 4 RRCID -> 158787 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9143 - 9373

09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	581	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 8 RRCID -> 158788 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8858 - 9006

09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	280	N	162	-0-	-118	-0-	162	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 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-

HENDERSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 160913 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9304 - 9449

09	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 28-16 WELL #: 5 RRCID -> 160914 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9042 - 9263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	392 N	334	-0-	-58	-0-	334	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160915 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8315 - 8523

09	450 N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	392 N	349	-0-	-43	-0-	349	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 7 RRCID -> 160985 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8547 - 8743

09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-
*02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 9 RRCID -> 164957 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8794 - 8941

09	600 N	458	-0-	-142	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	540 N	451	-0-	-89	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	465 N	235	-0-	-230	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

MEADOWS 1003 WELL #: 1 RRCID -> 166744 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8564 - 8765

09	840 N	817	-0-	-23	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	930 N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-					-0-
11	870 N	851	-0-	-19	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-
01	868 N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	784 N	746	-0-	-38	-0-	746	3			N	-0-					-0-

MEADOWS 1004 WELL #: 1 RRCID -> 168994 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8603 - 8611

09	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	268	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31 N WELL #: 3 RRCID -> 173007 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8897 - 9081

09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1365	3	4	9	Y	4	5	1			5
10	1271 N	1133	-0-	-138	-0-	1127	3	6	9	Y	5	5	1			5
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1853	3	8	9	Y	7	8	1			4
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1779	3	8	9	Y	7	5	1			6
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1323	3	6	9	Y	5	4	1			7
02	1540 N	1474	-0-	-66	-0-	1467	3	7	9	Y	6	7	1			4

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-7 N WELL #: 3 RRCID -> 173732 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8325 - 8384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	870 N	795	-0-	-75	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	980 N	697	-0-	-283	-0-	697	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31 S WELL #: 4 RRCID -> 173931 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9189 - 9233

09	780 N	724	-0-	-56	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
12	744 N	569	-0-	-175	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
01	744 N	669	-0-	-75	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
02	644 N	624	-0-	-20	-0-	624	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-1S WELL #: 3 RRCID -> 178396 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8422 - 8452

09	360 N	281	-0-	-79	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
10	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
11	330 N	251	-0-	-79	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
02	224 N	145	-0-	-79	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 179545 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8692 - 8837

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

HENDERSON 21-2 WELL #: 3 RRCID -> 180453 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8741 - 8777

09	2100 X	1862	-0-	-238	-0-	1862	3			Y	-0-					14
10	2170 X	2024	-0-	-146	-0-	2024	3			Y	-0-					14
11	2100 X	1943	-0-	-157	-0-	1943	3			Y	-0-					14
12	2108 X	1479	-0-	-629	-0-	1479	3			Y	-0-					14
01	2015 N	1901	-0-	-114	-0-	1901	3			Y	-0-					14
02	1820 N	1632	-0-	-188	-0-	1632	3			Y	-0-					14

UNIVERSITY 31-15 E WELL #: 2 RRCID -> 181566 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8125 - 8164

09	960 N	835	-0-	-125	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
10	961 N	929	-0-	-32	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
11	900 N	877	-0-	-23	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
12	868 N	848	-0-	-20	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
*02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-19 WELL #: 1 RRCID -> 181578 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8381 - 8428

09	2200 N	1043	-0-	-1157	1152	1043	3			Y	-0-					-0-
10	2198 N	1046	-0-	-1152	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
11	1110 N	915	-0-	-195	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
12	1085 N	875	-0-	-210	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
01	1054 N	964	-0-	-90	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
*02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-14 E WELL #: 2 RRCID -> 181822 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8134 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	125	-0-	-71	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-22NW WELL #: 3 RRCID -> 183397 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8201 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	3			N	-0-					-0-
12	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			N	-0-					-0-
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	728	N	685	-0-	-43	-0-	685	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 4 RRCID -> 183399 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8994 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2430	N	2207	-0-	-223	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2126	-0-	-154	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2159	-0-	-135	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1975	-0-	-13	-0-	1975	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-32W WELL #: 3 RRCID -> 183977 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8794 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1020	N	872	-0-	-148	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 5 RRCID -> 183979 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8845 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2370	N	1210	-0-	-1160	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1161	-0-	-668	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1100	-0-	-310	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	978	-0-	-58	-0-	978	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-23SE WELL #: 1 RRCID -> 184157 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8163 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
02	980	N	917	-0-	-63	-0-	917	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 6 RRCID -> 184532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8936 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	900	N	814	-0-	-86	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-					-0-
12	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 32-5N WELL #: 2 RRCID -> 188565 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8513 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	314	3			N	-0-					-0-

COX C WELL #: 4 RRCID -> 200371 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8700 - 8869

09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1253	3			Y	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1096	-0-	-24	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208818 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8868 - 8922

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 213317 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8706 - 8900

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

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 4 RRCID -> 214982 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8754 - 8904

09	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	196	N	124	-0-	-72	-0-	124	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31S WELL #: 5 RRCID -> 215619 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9026 - 9218

09	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	979	-0-	-106	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	873	-0-	-79	-0-	873	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 5 RRCID -> 216800 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8552 - 8651

09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-21E WELL #: 3 RRCID -> 217581 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8700 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	3	2	9	Y	2	2	1			5
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1015	3	3	9	Y	3	2	1			6
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	993	3	2	9	Y	2	4	1			4
12	992	N	942	-0-	-50	-0-	939	3	3	9	Y	3	2	1			5
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					5
*02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	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	1170	N	933	-0-	-237	-0-	933	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	3			N	-0-					-0-
12	961	N	868	-0-	-93	-0-	868	3			N	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
02	896	N	791	-0-	-105	-0-	791	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 5 RRCID -> 220644 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8211 - 8421

09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
*02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 3 RRCID -> 220656 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8452 - 8478

09	2640	X	2270	-0-	-370	-0-	2255	3	15	9	N	14	17	1			10
10	2728	X	2558	-0-	-170	-0-	2536	3	22	9	N	20	17	1			13
11	2640	X	2365	-0-	-275	-0-	2347	3	18	9	N	16	29	1			-0-
12	2728	X	2241	-0-	-487	-0-	2216	3	25	9	N	23	17	1			6
01	2573	X	2245	-0-	-328	-0-	2219	3	26	9	N	24	21	1			9
02	2324	X	1766	-0-	-558	-0-	1736	3	30	9	N	27	34	1			4

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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 221915 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8623 - 8788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3		N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3		N	-0-			-0-
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-			-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			-0-
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	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-

ROCA OPERATING, INC. 722195
UNIVERSITY 31-5 NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 156213 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8450 - 8482

09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
10	1581 N	1502	-0-	-79	-0-	1502	3		N	-0-			-0-
11	1560 N	1540	-0-	-20	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3		N	-0-			-0-
*02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	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	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
10	589 N	231	-0-	-358	-0-	231	2		N	-0-			-0-
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
*12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
*01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-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-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BUSTAMANTE RESOURCES LLC //CONT.// 112682
UNIVERSITY 24 WELL #: 1 RRCID -> 094725 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7043 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIVERSITY 17 A WELL #: 2 RRCID -> 094724 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7012 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY -24- WELL #: 2 RRCID -> 111818 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7038 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	648	3	26	9	N	24					53
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	477	3	7	9	N	6					59
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	660	3	12	9	N	11					70
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	3	2	9	N	2					72
*01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	441	3	7	9	N	6					78
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
UNIVERSITY "15" WELL #: 1 RRCID -> 120155 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6914 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					21
10	930	N	765	-0-	-165	-0-	765	3			N	-0-					21
11	810	N	684	-0-	-126	-0-	684	3			N	-0-					21
12	868	N	764	-0-	-104	-0-	763	3	1	9	N	1					22
01	775	N	380	-0-	-395	-0-	380	3			N	-0-					22
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					22

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
UNIVERSITY "E" WELL #: 1 RRCID -> 189179 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6862 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	840	N	169	-0-	-671	-0-	169	3			N	-0-					43
10	837	N	194	-0-	-643	-0-	194	3			N	-0-					43
11	810	N	196	-0-	-614	-0-	190	3	6	9	N	5					48
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	256	3	8	9	N	7					55
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	3	2	9	N	2					57
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					57

TANKERSLEY WELL #: 1 RRCID -> 191242 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6826 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					26
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					26
11	450	N	100	-0-	-350	-0-	100	3			N	-0-					26
12	372	N	90	-0-	-282	-0-	90	3			N	-0-					26
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					26
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					26

UNIVERSITY WELL #: 105 RRCID -> 192764 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	533	3	6	9	N	5					70
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	587	3	6	9	N	5					75
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	805	3	11	9	N	10					85
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	893	3	4	9	N	4					89
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					89
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					89

WALES WELL #: 108 RRCID -> 193336 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6813 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					21
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					21
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					21
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					21
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					21
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					21

UPP OPERATING, LLC 875310
UNIVERSITY 53-21B WELL #: 1 RRCID -> 093359 COMPL. DATE 04/19/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7140 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					8
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					8
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					8
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					8
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					8
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					8

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "54-4" WELL #: 1 RRCID -> 264167 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7120 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1230	N	1016	-0-	-214	-0-	1016	3			N	-0-					54
10	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	3			N	-0-					54
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					54
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1978	3	24	9	N	22					76
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					76
*02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					105
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					105
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					105
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					105
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					105
*02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					105

UPTON RANCH (CANYON) 92716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
RANCHERS RESOURCES INC. 690557
UPTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 116012 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4295 - 4301

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2022 - WELL PLUGGED 3/2/2022

UPTON, H. C. WELL #: 4401 RRCID -> 218571 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4474 - 4488

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-

V. I. P. (CLEAR FORK) 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC 041519
PIERCE, ADA WELL #: 1 RRCID -> 042862 COMPL. DATE 09/15/1967 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2090 - 0

09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	411	2	20	9	N	18	18	1			-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	533	2	11	9	N	10	10	1			-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	720	2	10	9	N	9	9	1			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE 105 WELL #: 1 RRCID -> 048605 COMPL. DATE 11/23/1967 TOTAL DEPTH 2580 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 048606 COMPL. DATE 01/29/1968 TOTAL DEPTH 2464 PERF. N/A

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

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 1 U RRCID -> 053772 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	290	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	377	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
*01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	509	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 054378 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	140	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	179	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 5 RRCID -> 062729 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	127	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	161	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. STATE -A- WELL #: 4 C RRCID -> 062953 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	111	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	144	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. STATE "A" WELL #: 5 C RRCID -> 076784 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2271 - 2305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	138	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	176	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 13 RRCID -> 143806 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 2260 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	110	2	6	9	N	5	5	1			-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 U RRCID -> 145666 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 2215 - 2555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	156	2	8	9	N	7	7	1			-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	203	2	4	9	N	4	4	1			-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	274	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
PIERCE STATE "A" V. I. WELL #: 10 U RRCID -> 145948 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2256 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	111	2	6	9	N	5	5	1			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	141	2	6	9	N	5	5	1			-0-
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 U RRCID -> 050652 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A

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

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052210 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 2434

09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 1043 U RRCID -> 052449 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A

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

CHILDRESS C "101D" WELL #: 1 C RRCID -> 063178 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 6631 PERF. N/A

09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE-STATE 106 WELL #: 1 RRCID -> 165086 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2225 - 2270

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	3			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. 44 WELL #: 3 RRCID -> 190243 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2167 - 2212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	12	-0-	-3	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	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-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
PIERCE-GULF WELL #: 1 RRCID -> 046976 COMPL. DATE 02/11/1968 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

09	240 N	49	-0-	-191	-0-	49	3		N	-0-			98
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			98
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			98
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			98
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-			98
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-				N	NO RPT			98

PIERCE, V. I. WELL #: 3 RRCID -> 047043 COMPL. DATE 03/24/1968 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELREX (CANYON SAND) 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
HENDERSON, R. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019380 COMPL. DATE 11/22/1961 TOTAL DEPTH 7202 PERF. N/A

09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 034431 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, R. L. D WELL #: 1X RRCID -> 082549 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6326 - 6338

09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1549	3	4	9	N	4					145
10	1674 N	1444	-0-	-230	-0-	1437	3	7	9	N	6					151
11	1620 N	1076	-0-	-544	-0-	1072	3	4	9	N	4					155
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1326	3	10	9	N	9					164
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1450	3	7	9	N	6					170
*02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1215	3	6	9	N	5					175

HENDERSON, R. L. WELL #: 2X RRCID -> 092434 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6370 - 6382

09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
DUFF WELL #: 1079G RRCID -> 091614 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5516 - 5815

09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED 875395
HENDERSON, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 035686 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	870	N	718	-0-	-152	-0-	708	2	10	9	N	9					23
10	837	N	715	-0-	-122	-0-	713	2	2	9	N	2					25
11	720	N	678	-0-	-42	-0-	675	2	3	9	N	3					28
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	695	2	2	9	N	2					30
01	713	N	669	-0-	-44	-0-	666	2	3	9	N	3					33
02	644	N	579	-0-	-65	-0-	576	2	3	9	N	3					36

HENDERSON, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 053695 COMPL. DATE 09/24/1972 TOTAL DEPTH 7261 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	662	2	30	9	N	27					68
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	667	2	6	9	N	5					73
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	2	11	9	N	10					83
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	650	2	9	9	N	8					91
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	623	2	10	9	N	9					100
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	539	2	8	9	N	7					107

HENDERSON, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 081185 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6502 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1140	N	913	-0-	-227	-0-	913	2			N	-0-					168
10	1085	N	920	-0-	-165	-0-	920	2			N	-0-					168
11	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					168
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	897	2	15	9	N	14					182
01	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-					182
02	812	N	758	-0-	-54	-0-	743	2	15	9	N	14					196

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
ELDORADO WELL #: 1 RRCID -> 056989 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

VELREX (CISCO 6260) 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WILLIAMS "1157" WELL #: 1 RRCID -> 078414 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6305 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WILLIAMS "1203" WELL #: 1 RRCID -> 078449 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6377 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
WILLIAMS "1157" WELL #: 3 RRCID -> 183386 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6371 - 6485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MEADOR, T. C. 556547
MEADOR, T. C. WELL #: 9 RRCID -> 075364 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

09	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	36	1	2751	3	N	3					155
						3	9									
10	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	36	1	2751	3	N	-0-					155
11	2370 X	889	-0-	-1481	-0-	36	1	853	3	N	-0-					155
12	2449 X	1971	-0-	-478	-0-	36	1	1935	3	N	-0-					155
01	2449 X	2003	-0-	-446	-0-	36	1	1967	3	N	-0-					155
02	2212 X	2172	-0-	-40	-0-	36	1	2136	3	N	-0-					155

THP OPERATING LLC 857147
MEADOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 207216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6350 - 6743

09	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2			Y	-0-					73
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					73
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					73
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					73
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					73
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192	2			Y	-0-					73

MEADOR "A" WELL #: 6 RRCID -> 208506 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6722 - 6736

09	300 N	222	-0-	-78	-0-	222	2			Y	-0-					9
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					9
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					9
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					9
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	209	2	64	9	Y	58					67
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	192	2	121	9	Y	110	139	1			38

MEADOR, T.C. WELL #: 7 RRCID -> 209316 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6532 - 6635

09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					18
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					18
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	492	2	75	9	Y	68					86
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	518	2	76	9	Y	69	130	1			25
01	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					25
*02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					25

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WILLIAMS, PEARL 1203 WELL #: 1 RRCID -> 170153 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6436 - 6461

09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					41
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					41
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					41
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					41
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					41
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					41

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
WILLIAMS, PEARL "1203 B" WELL #: 3 RRCID -> 179200 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6359 - 6521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
10	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	3			N	-0-			-0-
11	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1022	3			N	-0-			-0-
12	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	3			N	-0-			-0-
01	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-			-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, PEARL "1203" WELL #: 2 RRCID -> 184163 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6434 - 6460

09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			99
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-			99
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			99
12	806	N	255	-0-	-551	-0-	255	3			N	-0-			99
01	806	N	461	-0-	-345	-0-	461	3			N	-0-			99
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT			99

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
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	2			27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			37
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

WILLIAMS, R. S. A WELL #: 6 RRCID -> 166757 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6339 - 6493

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	414					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	414					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	414					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	414					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	414					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT			-0-

VELREX (HENDERSON) 93410 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
ROACH "50" WELL #: 6 RRCID -> 141591 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6471 - 6615

09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	11	1	513	3	Y	-0-			-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	11	1	441	3	Y	-0-			-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	7	1	462	3	Y	-0-			-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	7	1	557	3	Y	-0-			-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	12	1	537	3	Y	-0-			-0-
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	10	1	422	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	840	N	330	-0-	-510	-0-	306	3	24	9	N	22			136
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	27			163
11	780	N	638	-0-	-142	-0-	610	3	28	9	N	25			188
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	758	3	22	9	N	20			208
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	711	3	9	9	N	8			216
*02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	657	3	7	9	N	6			222

VELREX (HENDERSON) //CONT.// 93410 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
CASE 57 WELL #: 4 RRCID -> 170066 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6469 - 6544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

VELREX (HENDERSON UPPER) 93410 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
HENDERSON, R. L. "60" WELL #: 1 RRCID -> 135895 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6065 - 6236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					92
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					92
*02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					92

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
FIFTY ONE WELL #: 2 RRCID -> 159751 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6499 - 6576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1774	3	21	9	Y	19					111
10	1891 N	254	-0-	-1637	-0-	245	3	9	9	Y	8					119
11	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					119
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

RUTH C WELL #: 1 RRCID -> 159752 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6409 - 6667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540 N	392	-0-	-148	-0-	389	3	3	9	N	3					97
10	434 N	228	-0-	-206	-0-	221	3	7	9	N	6					103
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	548	3	9	9	N	8					111
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	545	3	14	9	N	13					124
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	535	3	19	9	N	17					141
02	504 N	403	-0-	-101	-0-	390	3	13	9	N	12					153

FIFTY ONE WELL #: 3 RRCID -> 181749 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6418 - 6566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	175	3	7	9	N	6					37
10	93 N	30	-0-	-63	-0-	26	3	4	9	N	4					41
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	7					48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					52
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					62

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
DEAL 33 WELL #: A 3 RRCID -> 138255 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6642 - 6722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	298	-0-	298	298	298	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	361	-0-	361	659	361	3			Y	-0-					-0-
01	1010 X	351	-0-	-659	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELREX (HENDERSON UPPER) //CONT.// 93410 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
PHILLIPS "1229" WELL #: 1 RRCID -> 139132 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6734 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			Y	-0-					113
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					113
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-					113
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					113
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					113
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					113

VELREX (WOLFCAMP) 93410 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
C. G. M. WELL #: 2 RRCID -> 291591 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5489 - 6570

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

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
LUX WELL #: 1 RRCID -> 119089 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5344 - 5544

09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	N	5					83
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	326	2	4	9	N	4					87
11	360	N	254	-0-	-106	-0-	251	2	3	9	N	3					90
12	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					90
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					90
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	185	2			N	-0-					90

CASE WELL #: 3 RRCID -> 141229 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5501 - 5545

09	300	N	265	-0-	-35	-0-	262	2	3	9	N	3					188
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	272	2	4	9	N	4					192
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	241	2	1	9	N	1					193
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	226	2	4	9	N	4					197
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	223	2	6	9	N	5					202
02	224	N	158	-0-	-66	-0-	157	2	1	9	N	1					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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	2	Y	-0-					121
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	3	1	360	2	Y	-0-					121
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	7	1	728	2	Y	-0-					121
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	7	1	791	2	Y	-0-					121
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	9	1	1017	2	Y	-0-					121
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					121

CASE, J. I. WELL #: 2 C RRCID -> 038273 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6644 - 6662

09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					54
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					54
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					54
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					54
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					54
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					54

VELREX, SW. (CANYON) //CONT.// 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
RWA, LLC 687608
DE LONG WELL #: 1 RRCID -> 036272 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	181	2	66	9	N	60					60
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	986	2	70	9	N	64	2	8			122
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1261	2	53	9	N	48	3	8			167
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1209	2	39	9	N	35	2	8			200
*02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1030	2	26	9	N	24	1	8			223

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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

VERIBEST (HARKEY) 93573 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
LOW-END OIL LLC 510360
JOHNSON, J. WILLIS "A" WELL #: RRCID -> 216778 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4334 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-			-0-
02	224 N	195	-0-	-29	-0-	195	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	180 N	37	-0-	-143	-0-	37	2			N	-0-			66
10	155 N	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-			66
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			66
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			66
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			66
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			66

THOMSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097346 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5787 - 5818

09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			-0-
*02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-

W.O.D. (CANYON) 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
LIN WELL #: 1 RRCID -> 084348 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6755 - 6788

09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			20
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-			20
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			20
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			20
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-			20
02	224 N	151	-0-	-73	-0-	151	3			N	-0-			20

LIN A WELL #: 2 RRCID -> 085021 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6759 - 6817

09	450 N	350	-0-	-100	-0-	350	3			N	-0-			42
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	356	3	1	9	N	1			43
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	N	1			44
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	N	3			47
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	340	3	2	9	N	2			49
02	336 N	326	-0-	-10	-0-	324	3	2	9	N	2			51

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865

LIN C WELL #: 1 RRCID -> 091035 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6731 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	298	-0-	-92	-0-	296	3	2	9	N	2					153
10	341	N	250	-0-	-91	-0-	246	3	4	9	N	4					157
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	285	3	4	9	N	4					161
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	259	3	8	9	N	7					168
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	241	3	7	9	N	6					174
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	230	3	2	9	N	2					176

LIN "AX WELL #: 1 RRCID -> 098884 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6906 - 6936

09	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	3			N	-0-					79
10	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	3			N	-0-					79
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					79
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					79
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					79
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-					79

LIN "E WELL #: 1 RRCID -> 100286 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6927 - 6957

09	480	N	330	-0-	-150	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	3			N	-0-					-0-

LIN "F WELL #: 1 RRCID -> 105334 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6789 - 6965

09	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	340	3			N	-0-					-0-

LIN G WELL #: 1 RRCID -> 110878 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7036 - 7052

09	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					41
10	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					41
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					41
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					41
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					41
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	230	3			N	-0-					41

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	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	3			N	-0-					-0-

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865

LIN B WELL #: 1 RRCID -> 131038 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6521 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	205	3	10	9	N	9					100
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	196	3	8	9	N	7	57	1			50
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	203	3	7	9	N	6					56
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	244	3	9	9	N	8					64
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	228	3	7	9	N	6					70
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	212	3	6	9	N	5					75

LIN "K" WELL #: 1 RRCID -> 136244 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6899 - 7183

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	1			44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIN L WELL #: 1 RRCID -> 143221 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6746 - 6978

09	690	N	526	-0-	-164	-0-	526	3			N	-0-					17
10	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					17
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					17
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					17
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					17
02	560	N	480	-0-	-80	-0-	480	3			N	-0-					17

LIN AY WELL #: 1 RRCID -> 143222 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6905 - 7028

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

LIN AZ WELL #: 1 RRCID -> 143416 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6568 - 6921

09	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	3			Y	-0-					100
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	286	3	4	9	Y	4					104
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	302	3	3	9	Y	3					107
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	302	3	4	9	Y	4					111
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	288	3	8	9	Y	7	84	1			34
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	272	3	11	9	Y	10					44

LIN H WELL #: 2 RRCID -> 175075 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6895 - 6990

09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	510	3	10	9	N	9					117
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	500	3	10	9	N	9					126
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	503	3	9	9	N	8					134
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	514	3	10	9	N	9					143
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	508	3	10	9	N	9					152
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	453	3	9	9	N	8					160

LIN AY WELL #: 2 RRCID -> 185191 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6814 - 6848

09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					64
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	3	3	9	Y	3					67
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	Y	2					69
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	3	2	9	Y	2					71
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	201	3	4	9	Y	4	53	1			22
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	185	3	7	9	Y	6					28

WALKER-GRANT (STRAWN) 94766 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCCULLOCH
WALKER, LARRY W. 892645
WALKER, GILLIE WELL #: 1 RRCID -> 019042 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDLAW THREE (WOLFCAMP 5800) 95215 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
WALBET, INC. 891734
WARDLAW A WELL #: 1 RRCID -> 069532 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	588 N	574	-0-	-14	-0-	574	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
*01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE STATE WELL #: 2 RRCID -> 168461 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3576 - 4330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, PHILLIP WELL #: 4102 RRCID -> 168663 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3334 - 3352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

ARLEDGE RANCHES WELL #: 1701 RRCID -> 169981 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4958 - 5977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. (I) 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
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					2
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					2
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					2
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					2
*01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4201 RRCID -> 175422 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8556 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4202 RRCID -> 177685 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8739 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
GRANGER BLUFF WELL #: 1102 RRCID -> 180217 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8644 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
*01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
02	0	N	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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*02	588	N	516	-0-	-72	-0-	516	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	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-

HILL, WESS WELL #: 1 RRCID -> 018849 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH 9598 PERF. N/A

*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-

HILL, WESS WELL #: 2 RRCID -> 034939 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 8760 PERF. N/A

*09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	434	N	159	-0-	-275	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	392	N	74	-0-	-318	-0-	74	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

HILL, WESS WELL #: 5 RRCID -> 076276 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 8791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	540	N	326	-0-	-214	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	480	N	217	-0-	-263	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	341	N	71	-0-	-270	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 126617 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8688 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
*02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E. "14" WELL #: 4 RRCID -> 128474 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8828 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	1430	X	343	-0-	-1087	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	713	N	457	-0-	-256	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	744	N	436	-0-	-308	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	476	N	412	-0-	-64	-0-	412	2			N	-0-					-0-

HILL, WES WELL #: 9 RRCID -> 130352 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 8213 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	450	N	290	-0-	-160	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	280	N	193	-0-	-87	-0-	193	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

HILL, WESS WELL #: 10 RRCID -> 186355 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8290 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	336	N	225	-0-	-111	-0-	225	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 11 RRCID -> 192589 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8430 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
11	780	N	619	-0-	-161	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	744	N	411	-0-	-333	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	837	N	372	-0-	-465	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	588	N	367	-0-	-221	-0-	367	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 12 RRCID -> 197847 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8519 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
12	682	N	480	-0-	-202	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 13 RRCID -> 204281 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8588 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	2670	X	1423	-0-	-1247	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	1458	-0-	-619	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1054	-0-	-896	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	955	-0-	-502	-0-	955	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	764	-0-	-693	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	980	N	892	-0-	-88	-0-	892	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 14 RRCID -> 204282 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8284 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
12	589	N	411	-0-	-178	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	588	N	433	-0-	-155	-0-	433	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 4 RRCID -> 205458 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8545 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 16 RRCID -> 207539 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8402 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	1050	N	930	-0-	-120	-0-	930	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	802	-0-	-252	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	990	N	900	-0-	-90	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	961	N	740	-0-	-221	-0-	740	2			N	-0-					-0-
01	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	840	N	705	-0-	-135	-0-	705	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 207540 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8547 - 8996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC 825820
ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 074482 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	3			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 077845 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 6981 - 7144

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 085953 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8467 - 8602

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
ALFORD, MARGARET F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 065892 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

09	780 N	764	-0-	-16	-0-	32	1	732	2	N	-0-					-0-
10	837 N	834	-0-	-3	-0-	36	1	798	2	N	-0-					-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	36	1	782	2	N	-0-					-0-
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	40	1	811	2	N	-0-					-0-
01	837 N	803	-0-	-34	-0-	4	1	799	2	N	-0-					-0-
02	756 N	738	-0-	-18	-0-	738	2			N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 066555 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

09	660 N	428	-0-	-232	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
10	558 N	398	-0-	-160	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
11	540 N	375	-0-	-165	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	434 N	367	-0-	-67	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RENFRO, BETTY FAYE -C- WELL #: 1 RRCID -> 066602 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	47	1	535	3	Y	1					1
							1	9									
10	620	N	553	-0-	-67	-0-	43	1	510	3	Y	-0-					1
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	46	1	542	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	47	1	543	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	54	1	548	3	Y	1					1
							1	9									
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	48	1	480	3	Y	-0-	1	1			-0-

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 1 RRCID -> 067258 COMPL. DATE 07/10/1976 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	95	1	536	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	107	-0-	-668	-0-	17	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	153	-0-	-537	-0-	30	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	167	-0-	-484	-0-	35	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	36	1	90	2	Y	-0-					-0-
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	30	1	79	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	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	113	1	2613	2	N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	53	1	1166	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	992	-0-	-418	-0-	43	1	949	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	862	-0-	-595	-0-	40	1	822	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	819	-0-	-390	-0-	4	1	815	2	N	-0-					-0-
02	924	N	749	-0-	-175	-0-	749	2			N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 069028 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
*02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	55	1	1073	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	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN, JACK W. A. WELL #: 1 RRCID -> 069581 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 8990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	48	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	53	1	749	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	769	-0-	-11	-0-	49	1	720	3	Y	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	50	1	748	3	Y	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	1			Y	-0-					-0-
*02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	641	3	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 069582 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

KARNES, W.H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 069744 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 070569 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	27	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	29	1	403	3	Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	394	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	27	1	403	3	Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	1			Y	-0-					-0-
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 073212 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 073213 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 8780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	34	1	666	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073455 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	840	N	828	-0-	-12	-0-	34	1	794	2	N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	39	1	869	2	N	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	39	1	856	2	N	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	43	1	875	2	N	-0-					-0-
01	899	N	834	-0-	-65	-0-	4	1	830	2	N	-0-					-0-
02	840	N	614	-0-	-226	-0-	614	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 2 RRCID -> 081584 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8520 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 3 RRCID -> 081605 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8780

09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 1 RRCID -> 082602 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8720 - 8761

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, LILLIAN M. MEM HOSP B WELL #: 1 RRCID -> 084474 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8739 - 8781

09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP A WELL #: 2 RRCID -> 084583 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8523 - 8554

09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	2	N	-0-					-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

SUDDERTH, J. F. & M. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 085100 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8790 - 9074

09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	145	1	816	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	954	-0-	-224	-0-	154	1	800	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	802	-0-	-218	-0-	157	1	645	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	724	-0-	-268	-0-	153	1	571	2	Y	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	168	1	427	2	Y	-0-					-0-
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	188	1	499	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 1 RRCID -> 086156 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8673 - 8709

09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 086893 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8508 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, MARGARET F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086962 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8522 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	12	1	268	2	N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	2	N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	13	1	278	2	N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	N	-0-					-0-
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	1	1	281	2	N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	255	2			N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 3 RRCID -> 088027 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8676 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 1 RRCID -> 088663 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8458 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	51	1	1189	2	N	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	58	1	1292	2	N	-0-					-0-
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	58	1	1256	2	N	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	64	1	1305	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	6	1	1278	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1170	-0-	-62	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U "B" WELL #: 1 RRCID -> 088664 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 8410 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	10	1	234	2	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	10	1	221	2	N	-0-					-0-
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	9	1	191	2	N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	2	N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 088814 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 8478 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 089067 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 8503 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1920	N	1745	-0-	-175	-0-	72	1	1673	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	84	1	1849	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1869	-0-	-21	-0-	82	1	1787	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	90	1	1832	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1138	-0-	-784	-0-	5	1	1133	2	N	-0-					-0-
*02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 69 RRCID -> 114397 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8644 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	21	1	476	2	N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	514	2	N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	2	N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	503	2	N	-0-					-0-
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	2	1	497	2	N	-0-					-0-
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	448	2			N	-0-					-0-

JOHANSEN "A" WELL #: 80 RRCID -> 117470 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8642 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "G" WELL #: 99 RRCID -> 117734 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8627 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2160	N	2047	-0-	-113	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	1945	-0-	-225	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1486	-0-	-554	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1825	-0-	-283	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
*02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	81	1	1580	2	Y	-0-					-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 71 RRCID -> 118135 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8564 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "F" WELL #: 100 RRCID -> 118522 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8090 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	384	-0-	-126	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	Y	-0-					-0-

NOBLES RANCH "B" WELL #: 76 RRCID -> 118583 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8740 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "C" WELL #: 77 RRCID -> 118584 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8528 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	270	N	110	-0-	-160	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS BROS. RANCH "H" WELL #: 102 RRCID -> 119090 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8569 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "I" WELL #: 101 RRCID -> 119091 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8575 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "A" WELL #: 118 RRCID -> 120121 COMPL. DATE 01/13/1986 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8715 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	Y	-0-					-0-

NOBLES RANCH "C" WELL #: 119 RRCID -> 120122 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8611 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" WELL #: 120 RRCID -> 120439 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8744 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-

JOHANSEN "D" WELL #: 125 RRCID -> 121933 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8580 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	2	Y	-0-					-0-

JOHANSEN "C" WELL #: 124 RRCID -> 122488 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8621 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 73 RRCID -> 122815 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8683 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	600	N	500	-0-	-100	-0-	21	1	479	2	N	-0-					-0-
10	651	N	415	-0-	-236	-0-	18	1	397	2	N	-0-					-0-
11	510	N	401	-0-	-109	-0-	18	1	383	2	N	-0-					-0-
12	527	N	418	-0-	-109	-0-	20	1	398	2	N	-0-					-0-
01	403	N	324	-0-	-79	-0-	2	1	322	2	N	-0-					-0-
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	266	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN RANCH "B" WELL #: 74 RRCID -> 122991 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8442 - 8992

09	240	N	222	-0-	-18	-0-	9	1	213	2	N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	10	1	232	2	N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	10	1	229	2	N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	N	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	1	1	229	2	N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	205	2			N	-0-					-0-

MCMULLEN "D" WELL #: 111 RRCID -> 123974 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8473 - 8709

09	570	N	485	-0-	-85	-0-	20	1	465	2	N	-0-					-0-
10	558	N	508	-0-	-50	-0-	22	1	486	2	N	-0-					-0-
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	22	1	479	2	N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	2	N	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	3	1	586	2	N	-0-					-0-
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

BEASLEY RANCH "C" WELL #: 138 RRCID -> 124070 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8733 - 8897

09	240	N	227	-0-	-13	-0-	9	1	218	2	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	1	1	244	2	N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-					-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" UNIT WELL #: 89 RRCID -> 124071 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8615 - 8805

09	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	71	1	1649	2	N	-0-					-0-
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	81	1	1799	2	N	-0-					-0-
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	80	1	1741	2	N	-0-					-0-
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	88	1	1796	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	8	1	1773	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1619	-0-	-89	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

BROWN RANCH "A" WELL #: 139 RRCID -> 124556 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8830 - 9086

09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	Y	-0-					-0-

MCMULLEN "E" WELL #: 137 RRCID -> 124722 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8418 - 8628

09	720	N	664	-0-	-56	-0-	28	1	636	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	31	1	693	2	Y	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	31	1	674	2	Y	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	34	1	696	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	688	-0-	-25	-0-	3	1	685	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	618	-0-	-54	-0-	618	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BEASLEY "B" WELL #: 109 RRCID -> 124723 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8781 - 9005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1110 N	1046	-0-	-64	-0-	43	1	1003	2	N	-0-					-0-
10	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	49	1	1089	2	N	-0-					-0-
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	49	1	1071	2	N	-0-					-0-
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	1100	2	N	-0-					-0-
01	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	5	1	1083	2	N	-0-					-0-
02	1036 N	995	-0-	-41	-0-	995	2			N	-0-					-0-

NOBLES RANCH "D" WELL #: 121 RRCID -> 125005 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8563 - 9067

09	1260 N	1214	-0-	-46	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
10	1333 N	1240	-0-	-93	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
11	1230 N	1176	-0-	-54	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
12	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
*02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	53	1	1027	2	Y	-0-					-0-

ALFORD "B" WELL #: 110 RRCID -> 125082 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8580 - 8781

09	570 N	533	-0-	-37	-0-	22	1	511	2	N	-0-					-0-
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	25	1	551	2	N	-0-					-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	2	N	-0-					-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	2	N	-0-					-0-
01	589 N	552	-0-	-37	-0-	3	1	549	2	N	-0-					-0-
02	532 N	493	-0-	-39	-0-	493	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F" WELL #: 145 RRCID -> 125152 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8591 - 8746

09	360 N	327	-0-	-33	-0-	14	1	313	2	N	-0-					-0-
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	15	1	321	2	N	-0-					-0-
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	15	1	337	2	N	-0-					-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	N	-0-					-0-
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	2	1	327	2	N	-0-					-0-
02	336 N	297	-0-	-39	-0-	297	2			N	-0-					-0-

BEASLEY "D" WELL #: 151 RRCID -> 125310 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8928 - 9370

09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	2	N	-0-					-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-					-0-

BROWN RANCH "B" WELL #: 146 RRCID -> 125543 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8753 - 9167

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS BROTHERS RANCH "L" WELL #: 147 RRCID -> 125658 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8751 - 9344

09	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ALFORD "D" WELL #: 157 RRCID -> 125659 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8672 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	15	1	355	2	N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	17	1	373	2	N	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	16	1	355	2	N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	N	-0-					-0-
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	2	1	368	2	N	-0-					-0-
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD "C" WELL #: 149 RRCID -> 126287 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8727 - 9012

09	180	N	136	-0-	-44	-0-	6	1	130	2	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-

ALFORD "E" WELL #: 161 RRCID -> 126464 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8876 - 9087

09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	23	1	522	2	N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	2	N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	575	2	N	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	29	1	583	2	N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	3	1	575	2	N	-0-					-0-
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "N" WELL #: 162 RRCID -> 127250 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8808 - 9141

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	56	-0-	56	60	56	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	48	-0-	48	108	48	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	39	-0-	39	147	2	1	37	2	Y	-0-					-0-

ALFORD RANCH "F" WELL #: 164 RRCID -> 128334 COMPL. DATE 07/17/1988 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9015 - 9524

09	150	N	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	2	N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	6	1	140	2	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	1	1	143	2	N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-					-0-

BEASLEY RANCH "F" WELL #: 169 RRCID -> 128364 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9021 - 9401

09	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	51	1	1170	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	57	1	1266	2	N	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	57	1	1236	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	57	1	1152	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	5	1	1160	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	944	-0-	-260	-0-	944	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS BROTHERS RANCH "K" WELL #: 126 RRCID -> 128802 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8467 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-

SUDDERTH "B" WELL #: 72 RRCID -> 129270 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9049 - 9379

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 BROS. RANCH G WELL #: 9902 RRCID -> 149175 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8686 - 8892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330 N	226	-0-	-104	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH L WELL #: 1472 RRCID -> 150953 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8780 - 8863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 5 RRCID -> 150954 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8538 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	870 N	867	-0-	-3	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
10	930 N	887	-0-	-43	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
11	870 N	854	-0-	-16	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
12	899 N	882	-0-	-17	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
*02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	761	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 (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD WELL #: 802 RRCID -> 161092 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8375 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1050	N	529	-0-	-521	-0-	35	1	494	3	Y	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	50	1	703	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	571	-0-	-149	-0-	36	1	535	3	Y	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	52	1	783	3	Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	1			Y	-0-					-0-
*02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	36	1	597	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	2460	N	2183	-0-	-277	-0-	91	1	2092	2	N	-0-					-0-
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	106	1	2357	2	N	-0-					-0-
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	107	1	2338	2	N	-0-					-0-
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	116	1	2357	2	N	-0-					-0-
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	12	1	2461	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2130	-0-	-166	-0-	2130	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-

MCMULLEN RANCH "B" WELL #: 7402 RRCID -> 164215 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7762 - 8760

09	1020	N	942	-0-	-78	-0-	39	1	903	2	N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	44	1	984	2	N	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	44	1	957	2	N	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	49	1	990	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	989	-0-	-34	-0-	5	1	984	2	N	-0-					-0-
02	924	N	907	-0-	-17	-0-	907	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 164216 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 8678

09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	558	3	N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	41	1	580	3	N	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	47	1	692	3	N	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	42	1	638	3	N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	1			N	-0-					-0-
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	31	1	515	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN "E" WELL #: 1372 RRCID -> 165860 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8602 - 8764

09	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	50	1	1149	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	55	1	1222	2	N	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	56	1	1216	2	N	-0-					-0-
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	61	1	1252	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	6	1	1218	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1144	-0-	-32	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 6902 RRCID -> 166291 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8470 - 8670

09	870	N	810	-0-	-60	-0-	34	1	776	2	N	-0-					-0-
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	38	1	833	2	N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	36	1	791	2	N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	42	1	856	2	N	-0-					-0-
01	868	N	841	-0-	-27	-0-	4	1	837	2	N	-0-					-0-
*02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 7302 RRCID -> 166294 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8682 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	43	1	994	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	48	1	1057	2	N	-0-					-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	1118	2	N	-0-					-0-
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1245	2	N	-0-					-0-
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	7	1	1488	2	N	-0-					-0-
*02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

SUDDERTH "B" WELL #: 7202 RRCID -> 166860 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8678 - 9044

09	90	N	54	-0-	-36	-0-	8	1	46	2	N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	20	1	83	2	N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	17	1	65	2	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	2	N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	19	1	50	2	N	-0-					-0-

MCMULLEN "D" WELL #: 1112 RRCID -> 167624 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8699

09	480	N	471	-0-	-9	-0-	20	1	451	2	N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	2	N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	2	N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	33	1	666	2	N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	3	1	678	2	N	-0-					-0-
*02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 1 RRCID -> 168162 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8864

09	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	78	1	1104	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	82	1	1155	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	67	1	998	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	71	1	1066	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	1			N	-0-					-0-
*02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	58	1	964	3	N	-0-					-0-

MARGARET F. ALFORD "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168533 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 8690 - 8780

09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 8902 RRCID -> 168626 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8682 - 8802

09	960	N	917	-0-	-43	-0-	38	1	879	2	N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	43	1	960	2	N	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	43	1	940	2	N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	47	1	955	2	N	-0-					-0-
01	992	N	957	-0-	-35	-0-	4	1	953	2	N	-0-					-0-
02	924	N	865	-0-	-59	-0-	865	2			N	-0-					-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 3 RRCID -> 169476 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8435 - 8485

09	480	N	392	-0-	-88	-0-	26	1	366	3	N	-0-					-0-
10	465	N	318	-0-	-147	-0-	21	1	297	3	N	-0-					-0-
11	450	N	254	-0-	-196	-0-	16	1	238	3	N	-0-					-0-
12	403	N	245	-0-	-158	-0-	15	1	230	3	N	-0-					-0-
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	1			N	-0-					-0-
02	224	N	173	-0-	-51	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BLOODWORTH 11 WELL #: 4 RRCID -> 172923 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8537 - 8590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	397	3	N	-0-					-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	374	3	N	-0-					-0-
11	480 N	448	-0-	-32	-0-	28	1	420	3	N	-0-					-0-
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	25	1	382	3	N	-0-					-0-
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	1			N	-0-					-0-
02	420 N	355	-0-	-65	-0-	20	1	335	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 203 RRCID -> 176174 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8387 - 8450

09	600 N	395	-0-	-205	-0-	26	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	558 N	381	-0-	-177	-0-	25	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	33	1	490	3	Y	-0-					-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	542	3	Y	-0-					-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	1			Y	-0-					-0-
*02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	3	Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 1 RRCID -> 177612 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8690 - 8720

09	2130 N	2121	-0-	-9	-0-	139	1	1982	3	N	-0-					-0-
10	2201 N	1993	-0-	-208	-0-	132	1	1861	3	N	-0-					-0-
11	2250 N	2083	-0-	-167	-0-	132	1	1951	3	N	-0-					-0-
12	2201 N	2045	-0-	-156	-0-	128	1	1917	3	N	-0-					-0-
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	1			N	-0-					-0-
02	1932 N	1839	-0-	-93	-0-	104	1	1735	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 2 RRCID -> 177613 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8486 - 8560

09	510 N	505	-0-	-5	-0-	33	1	472	3	N	-0-					-0-
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	34	1	478	3	N	-0-					-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	3	N	-0-					-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	N	-0-					-0-
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	1			N	-0-					-0-
02	476 N	441	-0-	-35	-0-	25	1	416	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	930 N	747	-0-	-183	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
10	806 N	774	-0-	-32	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
11	750 N	599	-0-	-151	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
12	775 N	514	-0-	-261	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
*02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224444 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

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

THORP 19 WELL #: 1 RRCID -> 224683 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8870 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	570 N	497	-0-	-73	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
10	682 N	619	-0-	-63	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
11	690 N	660	-0-	-30	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
*02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227822 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228901 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229245 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230396 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "L" 147 WELL #: 3 RRCID -> 231392 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8738 - 9048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	900 N	703	-0-	-197	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
10	930 N	491	-0-	-439	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
11	870 N	750	-0-	-120	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
*02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	33	1	645	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234096 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062

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

MORRISS BROS. "D" WELL #: 4 RRCID -> 234382 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8904 - 9290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
*02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234618 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS BROS. RANCH "K" 126 WELL #: 2 RRCID -> 235804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8692 - 9246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236355 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237469 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238089 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128

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

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 4 RRCID -> 238923 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239561 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240965 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243951 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

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

MORRISS BROS. RANCH H 102 WELL #: 2 RRCID -> 243976 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862

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

BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243983 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108

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

MORRISS BROS. C3 WELL #: 2 RRCID -> 244185 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216

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

BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244195 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695

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

BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244198 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882

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

BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244206 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940

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

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244234 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

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

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244240 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 2 RRCID -> 245814 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8918 - 9600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245870 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246231 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246734 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 246740 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936

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

BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246742 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808

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

BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976

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

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252578 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688

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

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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			20
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
*02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			41
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			Y	-0-					79
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					79
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					79
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					79
01	DLQ G-10		1	-0-	1 B	1	1	2			Y	-0-					79
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	1					Y	NO RPT					79

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

09	3120	X	2982	-0-	-138	-0-	2982	3			Y	-0-					-0-
10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4890	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	2718	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3586	3	1	4	Y	7	4	0			3
							8	9									
01	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4175	3	1	4	Y	27	22	0			8
							30	9									
*02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3623	3	3	4	Y	24	22	0			10
							26	9									

MCELROY RANCH WELL #: 12 U RRCID -> 031108 COMPL. DATE 07/20/1963 TOTAL DEPTH 12310 PERF. N/A

09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1242	3	11	9	Y	10	12	0			2
10	1333	N	968	-0-	-365	-0-	951	3	17	9	Y	15	15	0			2
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2159	3	9	9	Y	8	8	0			2
12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			Y	-0-	2	0			-0-
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
*02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 8 RRCID -> 034335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12481 PERF.10775 - 11270

09	270	N	252	-0-	-18	-0-	251	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-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 #: 2 U RRCID -> 035664 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10676 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2910	X	2276	-0-	-634	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2258	-0-	-687	-0-	2257	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2438	-0-	-142	-0-	2437	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2752	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3264	-0-	164	164	3263	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2703	-0-	-97	67	2701	3	2	4	Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	N	2122	-0-	-398	-0-	2107	3	15	9	Y	14	10	0			4
10	2294	N	1973	-0-	-321	-0-	1941	3	1	4	Y	28	26	0			6
							31	9									
11	2340	N	2042	-0-	-298	-0-	2041	3	1	4	Y	-0-	6	0			-0-
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2202	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2167	3	1	4	Y	12	8	0			4
							13	9									
*02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2209	3	2	4	Y	5	7	0			2
							6	9									

MCELROY RANCH 129 WELL #: 21 U RRCID -> 041562 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10430 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3150	X	2583	-0-	-567	-0-	2582	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3018	-0-	-237	-0-	3011	3	7	4	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3714	3	6	4	Y	-0-					-0-
12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3464	3	22	4	Y	10	6	0			4
							11	9									
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3734	3	76	4	Y	10	11	0			3
							11	9									
*02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3814	3	45	4	Y	-0-	3	0			-0-

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 11 RRCID -> 041563 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10777 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3000	N	2971	-0-	-29	57	2971	3			Y	-0-					-0-
10	3068	N	3011	-0-	-57	-0-	3006	3	1	4	Y	4	3	0			1
							4	9									
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3115	3	1	4	Y	4	3	0			2
							4	9									
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3218	3	1	4	Y	6	5	0			3
							7	9									
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3273	3	1	4	Y	9	9	0			3
							10	9									
*02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2743	3	2	4	Y	3	5	0			1
							3	9									

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 11 RRCID -> 041564 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 12395 PERF. 0 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	960	N	648	-0-	-312	-0-	640	3	1	4	Y	6	4	0			2
							7	9									
10	930	N	383	-0-	-547	-0-	360	3	1	4	Y	20	18	0			4
							22	9									
11	840	N	491	-0-	-349	-0-	459	3	1	4	Y	28	21	0			11
							31	9									
12	682	N	571	-0-	-111	-0-	555	3	3	4	Y	12	18	0			5
							13	9									
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	679	3	14	4	Y	-0-	5	0			-0-
*02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	604	3	7	4	Y	-0-					-0-

MCELROY-RANCH CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10717 - 11326

09	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2860	3	4	9	Y	4	3	0			1
10	3100	N	3893	-0-	793	793	3882	3	11	9	Y	10	10	0			1
11	3000	N	3538	-0-	538	1331	3514	3	24	9	Y	22	17	0			6
12	3100	N	2213	-0-	-887	444	2198	3	15	9	Y	14	16	0			4
01	3397	X	2953	-0-	-444	-0-	2953	3			Y	-0-	4	0			-0-
02	980	X	849	-0-	-131	-0-	849	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. D WELL #: 1 RRCID -> 044780 COMPL. DATE 09/23/1968 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

09	270	N	252	-0-	-18	-0-	251	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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	3450	X	2709	-0-	-741	-0-	2707	3	2	4	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3244	-0-	-321	-0-	3237	3	7	4	Y	-0-					-0-
11	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4128	3	7	4	Y	-0-					-0-
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3135	3	20	4	Y	-0-					-0-
01	3255	X	1480	-0-	-1775	-0-	1447	3	29	4	Y	4	3	0			1
							4	9									
02	3864	X	1261	-0-	-2603	-0-	1212	3	14	4	Y	32	20	0			13
							35	9									

MCELROY RANCH 129 WELL #: 1 RRCID -> 155364 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10589 - 11300

09	5550	X	4540	-0-	-1010	-0-	4537	3	3	4	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5436	-0-	-299	-0-	5424	3	12	4	Y	-0-					-0-
11	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5885	3	10	4	Y	42	25	0			17
							46	9									
12	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5639	3	35	4	Y	7	21	0			3
							8	9									
01	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4815	3	97	4	Y	-0-	3	0			-0-
02	4256	X	3935	-0-	-321	-0-	3876	3	46	4	Y	12	7	0			5
							13	9									

MCELROY RANCH WELL #: 10 RRCID -> 155720 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 12498 PERF.10744 - 11409

09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			Y	-0-					-0-
10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2728	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3229	3	11	9	Y	10	7	0			3
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3623	3	24	9	Y	22	18	0			7
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3591	3	25	9	Y	23	26	0			4
*02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2504	3	21	9	Y	19	19	0			4

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MCELROY RANCH 129 WELL #: 22 RRCID -> 161206 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10890 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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.		-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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1087	3	11	9	Y	10	12	0			2
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	832	3	17	9	Y	15	15	0			2
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1759	3	17	9	Y	15	13	0			4
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2248	3	11	9	Y	10	11	0			3
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2016	3	4	9	Y	4	6	0			1
02	1652	N	1426	-0-	-226	-0-	1423	3	3	9	Y	3	3	0			1

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 12 RRCID -> 163251 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11190 - 11545

09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1797	3	29	9	Y	26	23	0			3
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1291	3	19	9	Y	17	15	0			5
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1949	3	61	9	Y	55	43	0			17
01	3100	N	3298	-0-	198	198	3163	3	135	9	Y	123	119	0			21
*02	2495	N	2297	-0-	-198	-0-	2203	3	94	9	Y	85	88	0			18

MCELROY RANCH WELL #: 11 RRCID -> 164469 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10814 - 11480

09	1590	N	1398	-0-	-192	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1214	-0-	-398	-0-	1208	3	6	9	Y	5	4	0			1
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1456	3	8	9	Y	7	6	0			2
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1461	3	3	9	Y	3	4	0			1
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1357	3	4	9	Y	4	4	0			1
02	1372	N	984	-0-	-388	-0-	981	3	3	9	Y	3	3	0			1

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 12 RRCID -> 165339 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10915 - 11564

09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1178	3	1	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1653	3	4	4	Y	-0-					-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2102	3	3	4	Y	-0-					-0-
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2153	3	13	4	Y	19	11	0			8
							21	9									
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2360	3	48	4	Y	34	32	0			10
							37	9									
*02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2093	3	25	4	Y	34	30	0			14
							37	9									

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 12 RRCID -> 165779 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 12408 PERF.10660 - 11575

09	4290	X	3304	-0-	-986	-0-	3287	3	17	9	Y	15	16	0			4
10	4433	X	3284	-0-	-1149	-0-	3260	3	1	4	Y	21	21	0			4
							23	9									
11	3930	X	3590	-0-	-340	-0-	3569	3	1	4	Y	18	15	0			7
							20	9									
12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4200	3	1	4	Y	-0-	7	0			-0-
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4451	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2900	-0-	-460	-0-	2897	3	3	4	Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 175524 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10938 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 14 RRCID -> 177358 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10665 - 11390

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	2850	X	2383	-0-	-467	-0-	2382	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	2847	3	6	4	Y	20	16	0			4
							22	9									
11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3596	3	6	4	Y	30	22	0			12
							33	9									
12	2511	X	2351	-0-	-160	-0-	2318	3	15	4	Y	16	21	0			7
							18	9									
01	2883	X	2588	-0-	-295	-0-	2515	3	51	4	Y	20	21	0			6
							22	9									
*02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2696	3	32	4	Y	9	11	0			4
							10	9									

MCELROY RANCH 129 WELL #: 25H RRCID -> 177946 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10690 - 12872

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	3600	X	2977	-0-	-623	-0-	2958	3	2	4	Y	15	16	0			4
							17	9									
10	3720	X	1098	-0-	-2622	-0-	1092	3	2	4	Y	4	7	0			1
							4	9									
11	3360	X	812	-0-	-2548	-0-	811	3	1	4	Y	-0-	1	0			-0-
12	3162	X	2873	-0-	-289	-0-	2842	3	18	4	Y	12	7	0			5
							13	9									
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3364	3	68	4	Y	20	19	0			6
							22	9									
*02	868	X	868	-0-	-0-	-0-	858	3	10	4	Y	-0-	6	0			-0-

WINDHAM, R. S. WELL #: 7 RRCID -> 178372 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10750 - 11150

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	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			Y	-0-					-0-
10	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2928	3	1	4	Y	25	20	0			5
							28	9									
11	1920	X	1724	-0-	-196	-0-	1695	3	1	4	Y	25	20	0			10
							28	9									
12	2201	X	1642	-0-	-559	-0-	1641	3	1	4	Y	-0-	10	0			-0-
01	2945	N	2927	-0-	-18	-0-	2926	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3339	-0-	539	539	3330	3	3	4	Y	5	3	0			2
							6	9									

MCELROY RANCH CO. "130" WELL #: 11 RRCID -> 179272 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11150 - 11557

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	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3075	-0-	75	75	3075	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1733	3	4	9	Y	4	3	0			1
*02	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7491	3	30	9	Y	27	22	0			6

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. D WELL #: 2 RRCID -> 191069 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10882 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1410	N	1248	-0-	-162	-0-	1238	3	1	4	Y	8	6	0			2
							9	9									
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1405	3	3	4	Y	30	26	0			6
							33	9									
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2180	3	4	4	Y	158	101	0			63
							174	9									
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2012	3	13	4	Y	143	146	0			60
							157	9									
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1718	3	35	4	Y	88	122	0			26
							97	9									
02	1652	N	1396	-0-	-256	-0-	1325	3	16	4	Y	50	55	0			21
							55	9									

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 22 RRCID -> 191070 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11763 PERF.10747 - 11651

09	2850	X	2450	-0-	-400	-0-	2432	3	1	4	Y	15	16	0			4
							17	9									
10	2945	X	1072	-0-	-1873	-0-	1062	3	2	4	Y	7	10	0			1
							8	9									
11	2730	X	2497	-0-	-233	-0-	2306	3	4	4	Y	170	103	0			68
							187	9									
12	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2465	3	15	4	Y	168	165	0			71
							185	9									
01	2542	X	425	-0-	-2117	-0-	417	3	8	4	Y	-0-	71	0			-0-
02	2324	N	641	-0-	-1683	-0-	633	3	8	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 18 RRCID -> 191761 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10930 - 11508

09	990	N	878	-0-	-112	-0-	877	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	930	N	770	-0-	-160	-0-	768	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	840	N	633	-0-	-207	-0-	632	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	899	N	445	-0-	-454	-0-	442	3	3	4	Y	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	687	3	14	4	Y	-0-					-0-
*02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	602	3	7	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH "A" 135 WELL #: 5 RRCID -> 192479 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10950 - 11650

09	1740	N	1564	-0-	-176	-0-	1553	3	11	9	Y	10	12	0			2
10	1798	N	1205	-0-	-593	-0-	1188	3	17	9	Y	15	15	0			2
11	1530	N	1162	-0-	-368	-0-	1158	3	4	9	Y	4	5	0			1
12	1612	N	1442	-0-	-170	-0-	1423	3	19	9	Y	17	13	0			5
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1246	3	21	9	Y	19	21	0			3
02	1092	N	662	-0-	-430	-0-	660	3	2	9	Y	2	5	0			-0-

WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 3 RRCID -> 192603 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10900 - 11507

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO.-F- WELL #: 4 RRCID -> 192604 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10910 - 11678

09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-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 117 WELL #: 22 RRCID -> 194502 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10934 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	3	11	9	Y	10	12	0			2
10	930	N	703	-0-	-227	-0-	702	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
11	900	N	681	-0-	-219	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	555	-0-	-89	-0-	533	3	22	9	Y	20	16	0			4

WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 4 RRCID -> 195797 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10898 - 11607

09	960	N	853	-0-	-107	-0-	852	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1019	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	3	2	4	Y	-0-					-0-
12	868	N	700	-0-	-168	-0-	696	3	4	4	Y	-0-					-0-
01	930	N	459	-0-	-471	-0-	450	3	9	4	Y	-0-					-0-
02	840	N	494	-0-	-346	-0-	488	3	6	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 17 RRCID -> 198165 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10900 - 11478

09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1165	3	11	9	Y	10	12	0			2
10	899	N	749	-0-	-150	-0-	748	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	830	-0-	-10	-0-	827	3	3	9	Y	3	2	0			1

MCELROY RANCH 117 WELL #: 20 RRCID -> 198575 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11057 - 11795

09	150	N	126	-0-	-24	-0-	125	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	135	3	3	4	Y	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	112	3	1	4	Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 6 RRCID -> 200727 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11035 - 11612

09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 132 WELL #: 1 RRCID -> 204207 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11259 - 11742

09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	3	6	9	Y	5	4	0			1
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1307	3	18	9	Y	16	15	0			2
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1507	3	23	9	Y	21	17	0			6
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1383	3	2	9	Y	2	7	0			1
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-	1	0			-0-
02	588	N	529	-0-	-59	-0-	529	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 21 RRCID -> 205231 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10972 - 11688

09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	278	-0-	-502	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	287	-0-	-519	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
*02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

ROSS, R. L. 116 WELL #: 9 RRCID -> 205918 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 11873 PERF.11028 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1290	N	1129	-0-	-161	-0-	1128	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1120	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	3	2	4	Y	-0-					-0-
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1224	3	8	4	Y	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1203	3	24	4	Y	-0-					-0-
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1104	3	13	4	Y	-0-					-0-

ROSS, R L. 116 WELL #: 10 RRCID -> 207775 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11002 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	327	-0-	-169	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	71	-0-	-270	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	50	-0-	-314	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

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 PROD	INJECT. (I) 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
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1379	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1517	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2081	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	4266	-0-	1466	1466	4262	3	4	4	Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 23 RRCID -> 210724 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11122 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2599	3	24	9	Y	22	16	0			6
10	2635	X	1260	-0-	-1375	-0-	1170	3	1	4	Y	81	71	0			16
							89	9									
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3018	3	1	4	Y	96	74	0			38
							106	9									
12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3355	3	1	4	Y	71	79	0			30
							78	9									
01	3100	N	3430	-0-	330	330	3355	3	1	4	Y	67	77	0			20
							74	9									
*02	3310	X	2980	-0-	-330	-0-	2913	3	3	4	Y	58	54	0			24
							64	9									

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MCELROY RANCH CO. -F- WELL #: 2 RRCID -> 234077 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10822 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	253	-0-	-429	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	152	-0-	-576	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. -F- WELL #: 3 RRCID -> 234103 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10906 - 11771

09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	353	-0-	-422	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	206	-0-	-544	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	309	-0-	-466	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	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-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 4 RRCID -> 234111 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11324 - 11611

09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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	1170	N	1004	-0-	-166	-0-	1003	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	1054	N	397	-0-	-657	-0-	396	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	960	N	632	-0-	-328	-0-	631	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	1023	N	761	-0-	-262	-0-	756	3	5	4	Y	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1005	3	20	4	Y	-0-					-0-
*02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	979	3	12	4	Y	-0-					-0-

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-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 117 WELL #: 15 RRCID -> 234196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10934 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	1128	3	1	4	Y	29	31	0			8
							32	9									
10	1178	N	894	-0-	-284	-0-	874	3	2	4	Y	16	21	0			3
							18	9									
11	1110	N	752	-0-	-358	-0-	751	3	1	4	Y	-0-	3	0			-0-
12	1209	N	708	-0-	-501	-0-	704	3	4	4	Y	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	666	3	13	4	Y	-0-					-0-
*02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	825	3	10	4	Y	10	6	0			4
							11	9									

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 24 RRCID -> 234201 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10835 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	870	N	753	-0-	-117	-0-	752	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	806	N	177	-0-	-629	-0-	176	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	720	N	437	-0-	-283	-0-	436	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	775	N	377	-0-	-398	-0-	364	3	2	4	Y	10	6	0			4
							11	9									
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	177	3	4	4	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
02	420	N	161	-0-	-259	-0-	159	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	900	N	828	-0-	-72	-0-	827	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	989	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	878	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	868	N	593	-0-	-275	-0-	589	3	4	4	Y	-0-					-0-
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	516	3	10	4	Y	-0-					-0-
*02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	3	6	4	Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. "101" WELL #: 2 RRCID -> 234211 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10803 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2400	N	2139	-0-	-261	-0-	2106	3	1	4	Y	29	31	0			8
							32	9									
10	2263	N	1763	-0-	-500	-0-	1726	3	4	4	Y	30	32	0			6
							33	9									
11	2040	N	399	-0-	-1641	-0-	390	3	1	4	Y	7	10	0			3
							8	9									
12	2201	N	208	-0-	-1993	-0-	205	3	1	4	Y	2	4	0			1
							2	9									
01	372	N	152	-0-	-220	-0-	149	3	3	4	Y	-0-	1	0			-0-
02	336	N	149	-0-	-187	-0-	147	3	2	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 134 WELL #: 1 RRCID -> 242967 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11196 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	624	-0-	-120	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MCELROY RANCH CO 117 WELL #: 26H RRCID -> 241468 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11373 PERF.11610 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCELROY RANCH CO. WELL #: 25H RRCID -> 243751 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11420 - 12953

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			1
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

REIN PUSHER OPERATING LLC 700148
ARCO - MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 216570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11654 PERF.10850 - 11585

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 042052 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 11469 PERF. N/A

09	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	1247	3	7	9	N	6			85
10	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1255	3	20	9	N	18			103
11	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	1187	3	14	9	N	13			116
12	1302	N	1012	-0-	-290	-0-	997	3	15	9	N	14			130
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1419	3	12	9	N	11			141
02	1120	N	1046	-0-	-74	-0-	1034	3	12	9	N	11			152

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	14B2 EXT		-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	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			201
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			201
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			201
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			201
01	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	3			N	-0-			201
02	420	N	232	-0-	-188	-0-	232	3			N	-0-			201

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 L RRCID -> 036198 COMPL. DATE 09/16/1964 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10845 - 11435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	1560 N	1557	-0-	-3	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
10	1674 N	1194	-0-	-480	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
11	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			Y	-0-					-0-
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
02	2380 N	2183	-0-	-197	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. #129 WELL #: 24 U RRCID -> 042386 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10678 - 11240

09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
10	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
11	1110 N	968	-0-	-142	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
12	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
*02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. WELL #: 23 RRCID -> 091800 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 12868 PERF.10738 - 11604

09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	3			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	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6158	3	52	9	Y	47					164
10	5394 X	5051	-0-	-343	-0-	5014	3	37	9	Y	34					198
11	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7160	3	100	9	Y	91	103	1			186
12	6417 X	5651	-0-	-766	-0-	5577	3	74	9	Y	67					253
01	6417 X	5381	-0-	-1036	-0-	5290	3	91	9	Y	83	254	1			82
02	6776 X	4812	-0-	-1964	-0-	4726	3	86	9	Y	78					160

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 14 RRCID -> 157206 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10761 - 11392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCELROY RANCH CO 129 WELL #: 23 RRCID -> 161840 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF. 9310 - 10976

09	7410 X	4567	-0-	-2843	-0-	4533	3	34	9	Y	31					98
10	7533 X	2980	-0-	-4553	-0-	2956	3	24	9	Y	22					120
11	7020 X	6482	-0-	-538	-0-	6471	3	11	9	Y	10	62	1			68
12	5487 X	5029	-0-	-458	-0-	5015	3	14	9	Y	13					81
01	5487 X	4637	-0-	-850	-0-	4615	3	22	9	Y	20	81	1			20
02	6048 X	5045	-0-	-1003	-0-	5027	3	18	9	Y	16					36

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. 118 WELL #: 26H RRCID -> 226024 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11365 - 13152

09	5070 X	4338	-0-	-732	-0-	4218	3	120	9	Y	109	110	0			16
10	5115 X	4114	-0-	-1001	-0-	4004	3	2	4	Y	98	102	0			12
						108	9									
11	4860 X	4781	-0-	-79	-0-	4639	3	1	4	Y	128	131	0			9
						141	9									
12	5022 X	4453	-0-	-569	-0-	4342	3	111	9	Y	101	102	0			8
01	5022 X	4391	-0-	-631	-0-	4223	3	168	9	Y	153	149	0			12
02	4452 X	4234	-0-	-218	-0-	4091	3	143	9	Y	130	135	0			7

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-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 27H RRCID -> 240773 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11480 - 12853

09	T. A.	12	-0-	12	344	12	3			Y	-0-	5	0			-0-
10	344 X	-0-	-0-	-344	-0-					Y	-0-					-0-
11	89 X	89	-0-	-0-	-0-	78	3	11	9	Y	10	9	0			1
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	613	3	39	9	Y	35	33	0			3
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			3
*02	T. A.	18	-0-	18	18	14	3	4	9	Y	4	4	0			3

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCELROY RANCH CO. 131 WELL #: 2H RRCID -> 241961 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11500 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	737	3	64	9	Y	58	109	0			145
10	775	N	587	-0-	-188	-0-	570	3	17	9	Y	15					160
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					160
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	828	3	168	9	Y	153	125	0			188
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					188
02	980	N	832	-0-	-148	-0-	743	3	89	9	Y	81	95	0			174

MCELROY RANCH CO. WELL #: 15H RRCID -> 242352 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11420 - 12900

09	2730	X	2571	-0-	-159	-0-	2571	3			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2673	-0-	-272	-0-	2671	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2017	-0-	-833	-0-	2016	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3290	-0-	190	190	3290	3			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3116	-0-	316	506	3116	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. WELL #: 23 RRCID -> 244442 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11012 - 11576

09	1140	N	982	-0-	-158	-0-	982	3			Y	-0-	11	0			9
10	806	N	674	-0-	-132	-0-	674	3			Y	-0-					9
11	1080	N	970	-0-	-110	-0-	970	3			Y	-0-					9
12	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	3			Y	-0-	7	0			2
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					2
02	896	N	768	-0-	-128	-0-	768	3			Y	-0-	1	0			1

MCELROY RANCH CO. 132 WELL #: 50H RRCID -> 246017 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11720 - 13200

09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	330	-0-	-258	-0-	330	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. WELL #: 35H RRCID -> 247181 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11610 - 12853

09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3805	3	81	9	Y	74	6	0			79
10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3015	3	33	9	Y	30					109
11	4740	X	2187	-0-	-2553	-0-	2187	3			Y	-0-					109
12	4898	X	565	-0-	-4333	-0-	565	3			Y	-0-	85	0			24
01	4278	X	355	-0-	-3923	-0-	355	3			Y	-0-					24
02	3640	X	2300	-0-	-1340	-0-	2267	3	33	9	Y	30	12	0			42

MCELROY RANCH CO. WELL #: 60H RRCID -> 250817 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 11352 PERF.11824 - 0

09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1651	3	76	9	Y	69	70	0			10
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1782	3	1	4	Y	76	77	0			9
							84	9									
11	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	1360	3	53	9	Y	48	54	0			3
12	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1517	3	32	9	Y	29	30	0			2
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1638	3	30	9	Y	27	27	0			2
*02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1364	3	80	9	Y	73	71	0			4

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. WELL #: 34H RRCID -> 252065 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11350 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	8	-0-	-1852	-0-	8	3			Y	-0-	144	0			115
10	1922	X	58	-0-	-1864	-0-	52	3	6	9	Y	5					120
11	1860	X	40	-0-	-1820	-0-	40	3			Y	-0-					120
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	94	0			26
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			13

MCELROY RANCH 117 WELL #: 14H RRCID -> 288964 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12391 PERF.11950 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1090	3	2	9	N	2					14
10	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1036	3	6	9	N	5					19
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1118	3	11	9	N	10	10	1			19
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1186	3	10	9	N	9					28
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1222	3	9	9	N	8	29	1			7
*02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1462	3	9	9	N	8					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	874	R	874	-0-	-0-	-0-	868	3	6	9	Y	5	4	0			1
10	899	#	287	-0-	-612	-0-	285	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
11	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
12	930	#	446	-0-	-484	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
01	930	#	395	-0-	-535	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
02	812	#	277	-0-	-535	-0-	277	3			Y	-0-					-0-

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
MOLONEY WELL #: 1 RRCID -> 084994 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9876 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	1358	R	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					179
10	1185	R	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					179
11	806	R	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					179
12	718	R	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					179
01	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					179
02	476	#	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					179

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	#	3632	-0-	-478	-0-	3611	3	21	9	Y	19					146
10	4123	#	3025	-0-	-1098	-0-	3010	3	15	9	Y	14					160
11	4106	R	4106	-0-	-0-	-0-	4070	3	36	9	Y	33	167	1			26
12	3713	R	3713	-0-	-0-	-0-	3683	3	30	9	Y	27					53
01	3689	#	2677	-0-	-1012	-0-	2662	3	15	9	Y	14					67
*02	3655	R	3655	-0-	-0-	-0-	3640	3	15	9	Y	14					81

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 97834 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 14 RRCID -> 250152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9534 - 11262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	5070 #	4447	-0-	-623	-0-	4422	3	25	9	N	23					107
10	5084 #	3620	-0-	-1464	-0-	3594	3	26	9	N	24					131
11	5097 R	5097	-0-	-0-	-0-	5054	3	43	9	N	39					170
12	4991 #	4453	-0-	-538	-0-	4420	3	33	9	N	30					200
01	4991 #	4211	-0-	-780	-0-	4186	3	25	9	N	23					223
02	4760 #	4022	-0-	-738	-0-	4002	3	20	9	N	18					241

MCELROY RANCH WELL #: 24A RRCID -> 250156 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 9418 - 11056

09	3720 #	3369	-0-	-351	-0-	3367	3	2	9	N	2					23
10	3751 #	2156	-0-	-1595	-0-	2156	3			N	-0-					23
11	3939 R	3939	-0-	-0-	-0-	3936	3	3	9	N	3	12	1			14
12	3658 #	3366	-0-	-292	-0-	3363	3	3	9	N	3					17
01	3658 #	3022	-0-	-636	-0-	3018	3	4	9	N	4	17	1			4
02	3668 #	3061	-0-	-607	-0-	3059	3	2	9	N	2					6

WINGATE, NW. (ODOM) 98005 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MIKESKA WELL #: 1 L RRCID -> 091471 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5223 - 5231

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINTERS (CADDO LIME) 98182 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
JENNINGS, T. P. WELL #: 2 RRCID -> 019389 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4452 - 4457

09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
*01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					410
10	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6299	3	56	9	N	51	345	1			116
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4606	3	1	9	N	1					117
12	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5353	3	9	9	N	8					125
01	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4554	3	3	9	N	3					128
02	2492	X	2338	-0-	-154	-0-	2316	3	22	9	N	20					148

OXY USA INC. 630591
RANCH HAND "8" 4 WELL #: 4 RRCID -> 219244 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8082 - 8130

09	600	N	567	-0-	-33	-0-	457	2	110	9	Y	100					-0-
10	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	480	-0-	-120	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	315	-0-	-133	-0-	315	2			Y	-0-					119

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 10 RRCID -> 219246 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8058 - 8092

09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2100	N	1850	-0-	-250	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1866	-0-	-180	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1685	-0-	-55	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1284	-0-	-638	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	924	-0-	-936	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	807	-0-	-761	-0-	807	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					27
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					27
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					27
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					27
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	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, FREDA WELL #: 1H RRCID -> 244422 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11649 PERF.12266 - 12641

09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	120	1	2938	3	N	23					255
							25	9									
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	124	1	3038	3	N	31	189	1			97
							34	9									
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	120	1	2889	3	N	36					133
							40	9									
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	124	1	2939	3	N	36					169
							40	9									
01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	124	1	2640	3	N	34					203
							37	9									
02	2520	X	1913	-0-	-607	-0-	112	1	1777	3	N	22					225
							24	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	R	1320	-0-	-0-	-0-	1280	3	40	9	N	36					235
10	1358	R	1358	-0-	-0-	-0-	1333	3	25	9	N	23	181	1			77
11	1133	R	1133	-0-	-0-	-0-	1132	3	1	9	N	1					78
12	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	1422	3	24	9	N	22					100
01	1546	R	1546	-0-	-0-	-0-	1487	3	59	9	N	54					154
*02	1379	R	1379	-0-	-0-	-0-	1328	3	51	9	N	46					200

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
BROOKS '11 ' WELL #: 2 RRCID -> 277656 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6159 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					89
10	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					89
11	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					89
12	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					89
*01	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					89
*02	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					89

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BROOKS WELL #: RRCID -> 276527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1167 - 1285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

TXP, INCORPORATED 875395
HARRIS WELL #: 6 RRCID -> 276314 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5896 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	6330	#	5496	-0-	-834	-0-	5455	2	41	9	N	37	47	1	6	8	84
10	6541	#	6038	-0-	-503	-0-	5997	2	41	9	N	37	24	1	3	8	94
11	6150	#	5640	-0-	-510	-0-	5594	2	46	9	N	42	48	1	5	8	83
12	6355	#	5579	-0-	-776	-0-	5533	2	46	9	N	42	23	1	4	8	98
01	6355	#	5538	-0-	-817	-0-	5487	2	51	9	N	46	74	1	4	8	66
02	5460	#	4940	-0-	-520	-0-	4885	2	55	9	N	50	24	1	7	8	85